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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		4061	-0-	4061	12503	658 945	1 9	2458	2	N	859	889	1			203
06	0		2178	-0-	2178	14681	585 622	1 9	971	2	N	565	536	1			232
*07	17360	R	2679	-0-	-14681	-0-	594 748	1 9	1337	2	N	680	732	1	2	8	178
*08	3255	#	2315	-0-	-940	-0-	669 738	1 9	908	2	N	671	529	1			320
*09	3150	#	2708	-0-	-442	-0-	643 716	1 9	1349	2	N	651	748	1			223
*10	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	669 761	1 9	1410	2	N	692	720	1			195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4824	-0-	4824	11115	3529	2	1295	9	N	1177	1265	1			139
06	0		3477	-0-	3477	14592	2590	2	887	9	N	806	726	1			219
07	0		4126	-0-	4126	18718	3170	2	956	9	N	869	910	1	2	8	176
08	0		3891	-0-	3891	22609	3040	2	851	9	N	774	874	1			76
09	0		3434	-0-	3434	26043	2641	2	793	9	N	721	723	1			74
10	0		3507	-0-	3507	29550	2731	2	776	9	N	705	539	1			240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	#	4026	-0-	-624	-0-	3751	2	275	9	N	250	180	1			439
06	4140	#	3330	-0-	-810	-0-	3192	2	138	9	N	125	362	1			202
07	3875	#	3804	-0-	-71	-0-	3439	3	365	9	N	332	342	1			192
08	3875	#	3813	-0-	-62	-0-	3371	3	442	9	N	402	363	1			231
09	3990	#	3809	-0-	-181	-0-	3645	3	164	9	N	149	190	1			190
10	4030	#	3672	-0-	-358	-0-	3388	3	284	9	N	258	380	1			68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	#	-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

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					130
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	527	#	406	-0-	-121	-0-	51	1	355	2	N	-0-					38
06	480	#	153	-0-	-327	-0-	17	1	136	2	N	-0-					38
07	527	#	95	-0-	-432	-0-	11	1	84	2	N	-0-					38
08	527	#	53	-0-	-474	-0-	6	1	47	2	N	-0-					38
09	510	#	62	-0-	-448	-0-	8	1	54	2	N	-0-					38
10	403	#	45	-0-	-358	-0-	5	1	40	2	N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	183	-0-	-34	-0-	23	1	160	2	N	-0-					34
06	210	#	112	-0-	-98	-0-	13	1	99	2	N	-0-					34
07	217	#	115	-0-	-102	-0-	13	1	102	2	N	-0-					34
08	217	#	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	2	N	-0-					34
09	210	#	130	-0-	-80	-0-	16	1	114	2	N	-0-					34
*10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					80
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					80
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					80
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					80
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	64	1	352	2	N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1814	4	168	9	N	153	181	1			215
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1563	4	149	9	N	135	171	1			179
07	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	1351	4	154	9	N	140					319
08	0	W	1494	-0-	1494	1494	1333	4	161	9	N	146	161	1			304
09	0	W	1285	-0-	1285	2779	163	9			N	148	171	1			281
10	0	W	929	-0-	929	3708	47	9			N	43	175	1			149

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

05	65906	X	21726	-0-	-44180	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
06	63780	X	20037	-0-	-43743	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
07	65906	X	3124	-0-	-62782	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	33976	X	2031	-0-	-31945	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	5350	-0-	-20600	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	15479	-0-	-6252	-0-	15479	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	7973	-0-	-4427	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	6635	-0-	-5365	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	6209	-0-	-6191	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	1035	-0-	-11365	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	2920	-0-	-5390	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	4562	-0-	-3405	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	100	-0-	-675	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
08	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
*10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1103	-0-	-974	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8343	-0-	-1143	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5798	-0-	-433	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6070	-0-	-80	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10653	-0-	-321	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9945	-0-	-915	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9228	-0-	-1994	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9601	-0-	-1621	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9327	-0-	-993	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10395	-0-	-269	-0-	10394	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	33791	-0-	-1208	-0-	33790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2			N	-0-					-0-
07	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
08	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	33307	-0-	-713	-0-	33307	2			N	-0-					-0-
10	35495	X	33229	-0-	-2266	-0-	33227	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	17624	-0-	-759	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15981	-0-	-3332	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	17887	-0-	-1426	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17075	-0-	-1615	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	16754	-0-	-2032	-0-	16753	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66673	X	66673	-0-	-0-	-0-	66672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64260	X	63855	-0-	-405	-0-	63855	2			N	-0-					-0-
07	67921	X	64926	-0-	-2995	-0-	64926	2			N	-0-					-0-
08	67921	X	64750	-0-	-3171	-0-	64750	2			N	-0-					-0-
09	65730	X	62967	-0-	-2763	-0-	62967	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	64962	-0-	-1719	-0-	64960	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-

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

05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4413	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-		-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2		N	-0-		-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4392	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-		-0-
10	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3722	2	1 9	N	1	1 8	-0-

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

05	286409	X	249471	-0-	-36938	-0-	249464	2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	260760	X	217681	-0-	-43079	-0-	217675	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	269452	X	223301	-0-	-46151	-0-	223295	2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	278479	X	278479	-0-	-0-	-0-	278473	2	6 9	N	5	5 8	-0-
09	262700	X	262700	-0-	-0-	-0-	262698	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*10	266841	X	266841	-0-	-0-	-0-	266830	2	11 9	N	10	10 8	-0-

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

05	8029	X	1061	-0-	-6968	-0-	1061	2		N	-0-		-0-
06	7770	X	6795	-0-	-975	-0-	6794	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	4001	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6039	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	6810	X	3209	-0-	-3601	-0-	3209	2		N	-0-		-0-
10	7037	X	2212	-0-	-4825	-0-	2211	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

05	41013	X	40647	-0-	-366	-0-	40647	2		N	-0-		-0-
06	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	39926	2		N	-0-		-0-
07	40138	X	40138	-0-	-0-	-0-	40138	2		N	-0-		-0-
08	40641	X	39430	-0-	-1211	-0-	39430	2		N	-0-		-0-
09	39930	X	36732	-0-	-3198	-0-	36732	2		N	-0-		-0-
10	41261	X	40516	-0-	-745	-0-	40515	2	1 9	N	1	1 8	-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-		-0-
06	4860	X	4793	-0-	-67	-0-	4793	2		N	-0-		-0-
07	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2		N	-0-		-0-
08	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	4757	2		N	-0-		-0-
09	5130	X	3217	-0-	-1913	-0-	3217	2		N	-0-		-0-
10	5115	X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	2	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	68	1	817	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	65	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	63	1	709	2	Y	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	122	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	1699	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	136	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	140	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	129	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	170	1	1972	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					17
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					17
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	700	2	Y	2					12
							2	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	Y	3					15
							3	9									
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	Y	4	7	1			12
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	372	-0-	-713	-0-	30	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	85	1	1107	2	Y	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	123	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	112	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	93	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	136	1	1528	2	Y	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	2	Y	1					20
							1	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					20
07	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	101	1	1227	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
08	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	89	1	1022	2	Y	2					14
							2	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	Y	4					18
							4	9									
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	4	8	1			14
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4796	-0-	1696	1696	342	1	4454	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3758	-0-	758	2454	294	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	2750	N	296	-0-	-2454	-0-	23	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	104	-0-	-3616	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	195	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	213	1	2502	2	Y	-0-					-0-
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	218	1	2635	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	199	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	204	1	2287	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	189	1	2202	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	52	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3706	-0-	606	606	283	1	3423	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4799	-0-	1699	2305	383	1	4416	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4253	-0-	1253	3558	348	1	3905	2	Y	-0-					-0-
*10	7622	X	4064	-0-	-3558	-0-	322	1	3742	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	100	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	129	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	135	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	Y	-0-					16
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	144	1	1697	2	Y	-0-					16
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1658	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	142	1	1639	2	Y	2					12
							2	9									
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	140	1	1568	2	Y	3					15
							3	9									
10	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	128	1	1494	2	Y	3	6	1			12
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-	1	1			1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					1
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					1
08	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	2400	2			Y	-0-					1
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	2513	2			Y	-0-					1
10	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	326	1	4234	2	Y	-0-					35
06	4950	X	3656	-0-	-1294	-0-	286	1	3370	2	Y	-0-					35
07	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	390	1	4721	2	Y	2	16	1			21
							2	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	389	1	4479	2	Y	4					25
							4	9									
09	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	336	1	3772	2	Y	6					31
							7	9									
10	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	305	1	3542	2	Y	8	14	1			25
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	54	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	55	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	56	1	649	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-	1	1			1
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					1
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	76	1	785	2	Y	-0-					1
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	94	1	1117	2	Y	-0-					1
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	Y	-0-					1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	66	1	766	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
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-	1	1			1
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					1
08	806	X	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					1
09	720	X	633	-0-	-87	-0-	633	2			Y	-0-					1
10	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-					1

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
05	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	212	1	2760	2	Y	1					17
							1	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2660	2	Y	19					36
							21	9									
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	216	1	2608	2	Y	32	27	1			41
							35	9									
08	2883	N	2613	-0-	-270	-0-	208	1	2396	2	Y	8					49
							9	9									
09	2790	N	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2385	2	Y	12					61
							13	9									
*10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	225	1	2622	2	Y	15	27	1			49
							17	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
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	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
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-	1	1			237
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					237
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	9					246
							10	9									
08	868	N	596	-0-	-272	-0-	61	1	535	2	Y	-0-					246
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	Y	-0-					246
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			1
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					1
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					1
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	2			Y	-0-					1
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					1
10	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	4160	-0-	1060	1060	191	1	3969	2	Y	-0-	1	1			131
06	3000	N	2621	-0-	-379	681	124	1	2497	2	Y	-0-					131
07	2572	N	1891	-0-	-681	-0-	132	1	1753	2	Y	5					136
							6	9									
08	4154	X	2109	-0-	-2045	-0-	143	1	1966	2	Y	-0-					136
09	4020	X	1669	-0-	-2351	-0-	112	1	1557	2	Y	-0-					136
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					1
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					1
08	T. A.		266	-0-	266	266	14	1	252	2	Y	-0-					1
09	T. A.		219	-0-	219	485	11	1	208	2	Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	485					Y	NO RPT					1

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1	1			86
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					86
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					86
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					86
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					86
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1			41
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					41
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	3					44
							3	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					44
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					44
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
05	1860	X	1173	-0-	-687	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					1
06	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	129	1	1521	2	Y	-0-					1
07	1860	X	1321	-0-	-539	-0-	101	1	1220	2	Y	-0-					1
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	124	1	1429	2	Y	-0-					1
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-					1
*10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	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
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	32	1	665	2	Y	3	1	1			169
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					169
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	Y	-0-					169
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	2	Y	-0-					169
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	Y	-0-					169
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					169

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	3100	N	3720	-0-	620	620	171	1	3545	2	Y	4	92	1			81
							4	9									
06	3000	N	4387	-0-	1387	2007	201	1	4073	2	Y	103					184
							113	9									
07	3100	N	2639	-0-	-461	1546	174	1	2464	2	Y	1					185
							1	9									
08	3720	X	893	-0-	-2827	-0-	77	1	816	2	Y	-0-					185
09	3600	X	1210	-0-	-2390	-0-	69	1	1141	2	Y	-0-					185
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					185

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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	-0-					35
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	101	1	1191	2	Y	-0-					35
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	92	1	1109	2	Y	2	16	1			21
							2	9									
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1568	2	Y	4					25
							4	9									
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	101	1	1133	2	Y	7					32
							8	9									
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	2	Y	8	14	1			26
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3478	-0-	378	378	275	1	3203	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	940	-0-	-393	-0-	43	1	897	2	Y	-0-	1	1			1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-					1
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-					1
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-					1
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-					1
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	159	1	2069	2	Y	-0-					1
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	164	1	1934	2	Y	-0-					1
07	2170	N	1293	-0-	-877	-0-	99	1	1194	2	Y	-0-					1
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	187	1	2151	2	Y	-0-					1
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	187	1	2094	2	Y	-0-					1
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	-0-	1	1			121
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					121
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-					121
08	1829	X	1011	-0-	-818	-0-	54	1	957	2	Y	-0-					121
*09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	-0-					121
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-	2	1			216
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	-0-					216
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	944	2	Y	-0-					216
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-					216
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	118	1	1670	2	Y	54					270
							59	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					270

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
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	246	1	3196	2	Y	2					19
							2	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	271	1	3189	2	Y	19					38
							21	9									
07	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	265	1	3203	2	Y	32	28	1			42
							35	9									
08	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	268	1	3086	2	Y	8					50
							9	9									
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	274	1	3069	2	Y	12					62
							13	9									
10	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	273	1	3177	2	Y	18	28	1			52
							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
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-

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
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	1	1			111
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					111
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					111
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	105					216
							116	9									
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					216
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					216

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
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	2	1			49
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					49
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					49
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					49
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					49
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1894	2	Y	3	1	1			126
							3	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	Y	-0-					126
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	129	1	1697	2	Y	-0-					126
08	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	131	1	1755	2	Y	-0-					126
09	1920	X	1684	-0-	-236	-0-	113	1	1571	2	Y	-0-					126
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					126

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

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
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	104	1	2167	2	Y	18	1	1			108
							20	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	94	1	1910	2	Y	-0-					108
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	Y	-0-					108
08	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	135	1	1834	2	Y	-0-					108
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	117	1	1651	2	Y	-0-					108
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					108

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
05	1240	X	1146	-0-	-94	-0-	82	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	880	-0-	-360	-0-	67	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	902	-0-	-245	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	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
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	16	79	1			131
							18	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					131
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					131
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	58	1	472	2	Y	-0-					131
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					131
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	1			Y	-0-					54
08	930	X	31	-0-	-899	-0-	31	1			Y	-0-					54
09	180	X	11	-0-	-169	-0-	11	1			Y	-0-					54
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-	1	1			91
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	Y	-0-					91
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	Y	-0-					91
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1400	2	Y	7					98
							8	9									
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	Y	-0-					98
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	1023	N	334	-0-	-689	-0-	15	1	319	2	Y	-0-	1	1			49
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	1					50
							1	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	Y	-0-					50
08	1550	N	305	-0-	-1245	-0-	46	1	259	2	Y	-0-					50
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2469	2	Y	-0-					50
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					50

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

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
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	503	-0-	-830	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	713	-0-	-899	-0-	35	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	281	-0-	-1009	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	263	-0-	-233	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-

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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	142	1	1843	2	Y	1					24
							1	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	19					43
							21	9									
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	168	1	2033	2	Y	33	31	1			45
							36	9									
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	139	1	1596	2	Y	9					54
							10	9									
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	167	1	1869	2	Y	13					67
							14	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1742	2	Y	25	30	1			62
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1	1			66
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					66
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	Y	-0-					66
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					66
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	Y	-0-					66
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-	104	1			134
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					134
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	Y	104					238
							114	9									
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	156	1	2199	2	Y	-0-					238
09	1830	X	1764	-0-	-66	-0-	117	1	1647	2	Y	-0-					238
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	119	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	109	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-	1	1			200
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	109	1	2213	2	Y	-0-					200
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-					200
08	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	107	1	1889	2	Y	-0-					200
09	2100	X	2005	-0-	-95	-0-	100	1	1905	2	Y	-0-					200
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					200

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-	2	1			159
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-					159
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	1141	2	Y	-0-					159
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	93	1	1097	2	Y	-0-					159
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	Y	-0-					159
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					159

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
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	1	1			1
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					1
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					1
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			Y	-0-					1
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					1
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-	2	1			29
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	129	1	2606	2	Y	-0-					29
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	117	1	1481	2	Y	-0-					29
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	134	1	1821	2	Y	-0-					29
09	1200	X	759	-0-	-441	-0-	66	1	693	2	Y	-0-					29
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	65	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	583	-0-	-564	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	648	-0-	-251	-0-	52	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	56	1	630	2	Y	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	2121	2	Y	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	226	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	209	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-	2	1			67
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	-0-					67
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	Y	-0-					67
08	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	99	1	1202	2	Y	-0-					67
*09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-					67
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	2	Y	-0-	1	1			41
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					41
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	Y	-0-					41
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					41
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	Y	-0-					41
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-	2	1			54
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					54
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	138	1	1850	2	Y	-0-					54
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	2	Y	-0-					54
*09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	123	1	1768	2	Y	-0-					54
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-	1	1			119
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					119
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					119
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	58	1	481	2	Y	-0-					119
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	Y	-0-					119
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	806	N	650	-0-	-156	-0-	30	1	620	2	Y	-0-	1	1			38
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					38
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	70	1	668	2	Y	-0-					38
08	651	N	40	-0-	-611	-0-	31	1	9	2	Y	-0-					38
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					38
*10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					38

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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-	2	1			94
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	37					131
							41	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	949	2	Y	17					148
							19	9									
08	961	X	868	-0-	-93	-0-	76	1	792	2	Y	-0-					148
09	930	X	825	-0-	-105	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					148
10	1054	X	640	-0-	-414	-0-	62	1	578	2	Y	-0-					148

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
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	2	Y	50	61	1			116
							55	9									
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					116
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	2	Y	-0-					116
08	1581	X	1283	-0-	-298	-0-	98	1	1185	2	Y	-0-					116
09	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	100	1	1337	2	Y	-0-					116
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					116

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
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-	2	1			104
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-					104
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	2	Y	-0-					104
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	84	1	937	2	Y	-0-					104
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	2	Y	-0-					104
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-	2	1			134
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	2					136
							2	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					136
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					136
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					136
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	142	1	2960	2	Y	-0-	1	1			34
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	145	1	2933	2	Y	-0-					34
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	210	1	3089	2	Y	-0-					34
08	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	165	1	2364	2	Y	-0-					34
09	3000	X	2430	-0-	-570	-0-	150	1	2280	2	Y	-0-					34
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	5	1	1			51
							6	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	48	1	981	2	Y	-0-					51
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	Y	-0-					51
08	1147	X	1091	-0-	-56	-0-	59	1	1032	2	Y	-0-					51
09	1110	X	898	-0-	-212	-0-	45	1	853	2	Y	-0-					51
*10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	116	1	1336	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	109	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	99	1	1151	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	81	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	745	-0-	-425	-0-	61	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	735	-0-	-505	-0-	58	1	677	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7628	-0-	-29	-0-	577	1	7051	2	Y	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	558	1	7073	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	7838	-0-	-1958	-0-	526	1	7312	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	7343	-0-	-2453	-0-	499	1	6844	2	Y	-0-					-0-
09	7740	X	6762	-0-	-978	-0-	539	1	6223	2	Y	-0-					-0-
*10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	752	1	8217	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
05	5208	X	5200	-0-	-8	-0-	239	1	4961	2	Y	-0-	2	1			49
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	231	1	4684	2	Y	-0-					49
07	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	267	1	4078	2	Y	-0-					49
08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	305	1	4822	2	Y	-0-					49
09	5040	X	4709	-0-	-331	-0-	264	1	4445	2	Y	-0-					49
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-	1	1			1
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					1
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	Y	-0-					1
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					1
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	2	Y	-0-					1
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	Y	-0-	2	1			221
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	Y	-0-					221
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	125	1	2160	2	Y	-0-					221
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-					221
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	3996	2	Y	5					226
							6	9									
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	211	1	4017	2	Y	-0-					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	35	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-	1	1			56
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	400	1	1127	2	Y	-0-					56
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	481	1	1748	2	Y	-0-					56
08	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	118	1	1531	2	Y	-0-					56
*09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	441	1	1761	2	Y	-0-					56
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					56

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	1	1			1
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					1
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					1
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					1
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	Y	-0-					1
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-	1	1			16
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					16
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-					16
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-					16
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-					16
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	1	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	Y	-0-					1
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					1
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					1
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	103	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	105	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	103	1	1194	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	1	1			21
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					21
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					21
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					21
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					21
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	313	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	7006	X	132	-0-	-6874	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	754	-0-	-6252	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	57	-0-	-6723	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	5735	X	1231	-0-	-4504	-0-	83	1	1148	2	Y	-0-					-0-

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
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-	1	1			51
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					51
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	2	Y	-0-					51
08	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	99	1	1199	2	Y	-0-					51
09	1260	X	1090	-0-	-170	-0-	83	1	1007	2	Y	-0-					51
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					51

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	122	1	2532	2	Y	-0-	2	1			44
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	2	Y	-0-					44
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	157	1	2179	2	Y	-0-					44
08	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	152	1	2125	2	Y	-0-					44
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	149	1	2256	2	Y	-0-					44
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					44

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

05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	356	1	5954	2	N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	481	1	5673	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	483	1	6190	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6323	-0-	-776	-0-	461	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	522	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	612	1	5909	2	N	-0-					-0-

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

05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	165	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	166	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	169	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	168	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	166	1	1567	2	Y	-0-					-0-

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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	106	1	2204	2	Y	-0-	1	1			1
06	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	139	1	2813	2	Y	-0-					1
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	208	1	3119	2	Y	-0-					1
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	215	1	3173	2	Y	-0-					1
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	212	1	3454	2	Y	-0-					1
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	207	1	3340	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	67	1	1383	2	Y	-0-	1	1			1
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-					1
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	91	1	1041	2	Y	-0-					1
08	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					1
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-					1
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-	1	1			1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	20					21
							22	9									
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					21
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	776	2	Y	-0-					21
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					21
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	Y	-0-					21

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
05	6944	X	3460	-0-	-3484	-0-	189	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	400	1	6786	2	N	-0-					-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	398	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7477	-0-	-1141	-0-	371	1	7106	2	N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	443	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7600	-0-	-398	-0-	514	1	7086	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
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-	1	1			1
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	-0-					1
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	2	Y	-0-					1
08	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	167	1	2394	2	Y	-0-					1
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	171	1	2681	2	Y	-0-					1
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2792	2	Y	-0-					1

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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-	1	1			1
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					1
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	Y	-0-					1
08	1364	X	933	-0-	-431	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					1
09	960	X	828	-0-	-132	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					1
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	199	1	4136	2	Y	-0-	1	1			1
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	167	1	3389	2	Y	-0-					1
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	219	1	3251	2	Y	-0-					1
08	4340	X	3366	-0-	-974	-0-	210	1	3156	2	Y	-0-					1
09	4200	X	3457	-0-	-743	-0-	201	1	3256	2	Y	-0-					1
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2695	2	Y	-0-	1	1			1
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	59	1	1198	2	Y	-0-					1
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	Y	-0-					1
08	2821	N	1458	-0-	-1363	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-					1
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	88	1	1103	2	Y	-0-					1
10	1426	N	934	-0-	-492	-0-	76	1	858	2	Y	-0-					1

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
05	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	115	1	1885	2	Y	-0-	2	1			7
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	Y	-0-					7
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	Y	-0-					7
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	2	Y	-0-					7
09	2310	N	1739	-0-	-571	-0-	87	1	1652	2	Y	-0-					7
10	2635	N	1961	-0-	-674	-0-	98	1	1863	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	217	1	2821	2	N	-0-					337
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	-0-					337
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	241	1	2544	2	N	-0-					337
08	3038	N	2769	-0-	-269	-0-	250	1	2519	2	N	-0-					337
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	233	1	2276	2	N	-0-					337
10	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	243	1	2469	2	N	-0-					337

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-	1	1			1
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	Y	-0-					1
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-					1
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-	2	1			7
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-					7
07	837	N	366	-0-	-471	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					7
08	1333	X	821	-0-	-512	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					7
09	1290	X	418	-0-	-872	-0-	21	1	396	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	1333	X	783	-0-	-550	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-	1	1			1
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1296	2	Y	-0-					1
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1434	2	Y	-0-					1
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-					1
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	49	1	806	2	Y	-0-	2	1			7
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-					7
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	-0-					7
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-					7
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					7
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8080	-0-	-569	-0-	617	1	7463	2	N	-0-					-0-
06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	674	1	8251	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9108	-0-	-130	-0-	619	1	8489	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	651	1	9021	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	4741	-0-	-4199	-0-	456	1	4285	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-	1	1			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					1
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					1
08	527	N	148	-0-	-379	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					1
09	360	N	59	-0-	-301	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					1
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2177	-0-	-334	-0-	125	1	2052	2	Y	-0-	2	1			7
06	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	111	1	2248	2	Y	-0-					7
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	-0-					7
08	2170	X	1557	-0-	-613	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					7
09	2370	X	2027	-0-	-343	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-					7
10	2449	X	1035	-0-	-1414	-0-	52	1	983	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-	1	1			14
06	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	94	1	1904	2	Y	-0-					14
07	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	124	1	2146	2	Y	-0-					14
08	2449	X	2448	-0-	-1	-0-	132	1	2316	2	Y	-0-					14
09	2250	X	1536	-0-	-714	-0-	77	1	1459	2	Y	-0-					14
10	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					14

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
05	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	193	1	2517	2	Y	3					9
							3	9									
06	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	209	1	2463	2	Y	39					48
							43	9									
07	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	209	1	2532	2	Y	62	43	1			67
							68	9									
08	3100	X	2458	-0-	-642	-0-	195	1	2249	2	Y	13					80
							14	9									
09	3000	X	2119	-0-	-881	-0-	172	1	1925	2	Y	20					100
							22	9									
10	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	188	1	2189	2	Y	29	44	1			85
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	N	-0-					111
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	350	1	4119	2	N	-0-					111
07	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	309	1	3741	2	N	-0-					111
08	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	360	1	4146	2	N	-0-					111
09	4470	X	4408	-0-	-62	-0-	361	1	4047	2	N	-0-					111
10	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	343	1	3985	2	N	-0-					111

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	34	1	700	2	Y	-0-	1	1			1
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-					1
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	85	1	932	2	Y	-0-					1
08	992	X	697	-0-	-295	-0-	67	1	630	2	Y	-0-					1
09	900	X	720	-0-	-180	-0-	65	1	655	2	Y	-0-					1
10	1023	X	816	-0-	-207	-0-	70	1	746	2	Y	-0-					1

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
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	1	1			1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					1
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					1
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					1
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					1
10	558	N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					1

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
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	150	X	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					1
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					1
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	103	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	991	-0-	-435	-0-	76	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	113	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	97	1	1088	2	N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1118	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1527	2	Y	-0-	1	1			1
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	121	1	2449	2	Y	-0-					1
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	Y	-0-					1
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	138	1	2430	2	Y	-0-					1
09	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	144	1	2741	2	Y	-0-					1
*10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	241	1	5013	2	Y	-0-	1	1			1
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	262	1	5306	2	Y	-0-					1
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	338	1	5308	2	Y	-0-					1
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	319	1	5068	2	Y	-0-					1
09	5580	X	3413	-0-	-2167	-0-	199	1	3214	2	Y	-0-					1
10	5766	X	3846	-0-	-1920	-0-	222	1	3624	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	142	1	2330	2	Y	-0-	1	1			1
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-					1
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	151	1	2608	2	Y	-0-					1
08	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	121	1	2127	2	Y	-0-					1
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	243	1	4623	2	Y	-0-					1
*10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	215	1	4085	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	3596	X	1642	-0-	-1954	-0-	94	1	1548	2	Y	-0-	1	1			1
06	3360	X	2536	-0-	-824	-0-	119	1	2417	2	Y	-0-					1
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	172	1	2432	2	Y	-0-					1
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	190	1	2802	2	Y	-0-					1
09	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	154	1	2355	2	Y	-0-					1
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-					1
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	Y	-0-					1
08	1426	X	914	-0-	-512	-0-	79	1	835	2	Y	-0-					1
09	1380	X	1126	-0-	-254	-0-	85	1	1041	2	Y	-0-					1
10	1426	X	988	-0-	-438	-0-	79	1	909	2	Y	-0-					1

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

05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	213	1	3507	2	Y	-0-	1	1			1
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	187	1	3777	2	Y	-0-					1
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	241	1	4163	2	Y	-0-					1
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	228	1	4015	2	Y	-0-					1
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	206	1	3903	2	Y	-0-					1
10	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	200	1	3804	2	Y	-0-					1

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	100	1	1976	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1939	-0-	-417	-0-	96	1	1843	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1890	2	Y	-0-					-0-

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

05	3224	X	2331	-0-	-893	-0-	112	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1597	-0-	-1223	-0-	78	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2565	-0-	-597	-0-	127	1	2438	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	138	1	2864	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	133	1	2609	2	Y	-0-					-0-
*10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	125	1	2463	2	Y	-0-					-0-

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

05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	167	1	3235	2	Y	-0-					-0-
07	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	165	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	158	1	3097	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					-0-

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

05	248	N	159	-0-	-89	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	205	-0-	-125	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	263	-0-	-1225	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	777	-0-	-663	-0-	38	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	821	-0-	-326	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-

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

05	775	N	519	-0-	-256	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	681	-0-	-669	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-

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

05	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	134	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	130	1	2514	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2775	-0-	-356	-0-	137	1	2638	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2349	-0-	-410	-0-	108	1	2241	2	Y	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	114	1	2252	2	Y	-0-					-0-

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

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	457	-0-	-132	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	4402	X	3558	-0-	-844	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2942	-0-	-718	-0-	144	1	2798	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	112	1	2147	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2003	-0-	-1562	-0-	92	1	1911	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2422	-0-	-1028	-0-	118	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1643	-0-	-1922	-0-	79	1	1564	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	109	1	2167	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	401	-0-	-2599	-0-	20	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
08	2139	X	1094	-0-	-1045	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-			-0-
09	2070	X	394	-0-	-1676	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	209	1	4123	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3494	-0-	-691	-0-	168	1	3326	2	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	164	1	3184	2	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	185	1	3554	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	176	1	3656	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	170	1	3322	2	Y	-0-			-0-
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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
05	1767	X	876	-0-	-891	-0-	42	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	2	Y	-0-			-0-
07	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-			-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-			-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	174	1	3438	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	164	1	3168	2	Y	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	165	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	160	1	3327	2	Y	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	184	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	164	1	3227	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	232	1	4592	2	Y	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	161	1	3121	2	Y	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	217	1	4173	2	Y	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	246	1	5111	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	1670	-0-	-3010	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	1535	-0-	-3301	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	190	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	153	1	1788	2	Y	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	187	1	2374	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	160	1	2411	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3019	-0-	19	19	579	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*10	2848	N	2829	-0-	-19	-0-	463	1	2366	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	740	-0-	-314	-0-	53	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	57	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	99	1	504	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	9300	X	8249	-0-	-1051	-0-	510	1 1 9	7738	2	N	1	1	8			-0-
06	8580	X	6623	-0-	-1957	-0-	155	1	6468	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7249	-0-	-1400	-0-	200	1	7049	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7771	-0-	-878	-0-	282	1	7489	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7403	-0-	-727	-0-	277	1	7126	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	290	1	7249	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
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	2			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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	53	1	821	3	N	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	3	N	-0-			-0-
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	40	1	801	3	N	-0-			-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	38	1	679	3	N	-0-			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	35	1	641	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	184	1	2819	3	N	-0-			18
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	211	1	2742	3	N	-0-			18
07	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	143	1	2878	3	N	-0-			18
08	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	162	1	2933	3	N	-0-			18
09	3030	X	2320	-0-	-710	-0-	133	1	2187	3	N	-0-			18
10	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	94	1	1711	3	N	-0-			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-			-0-
06	1080	X	700	-0-	-380	-0-	50	1	650	3	N	-0-			-0-
07	1116	X	758	-0-	-358	-0-	36	1	722	3	N	-0-			-0-
08	1116	X	712	-0-	-404	-0-	37	1	675	3	N	-0-			-0-
09	1080	X	588	-0-	-492	-0-	34	1	554	3	N	-0-			-0-
10	806	X	388	-0-	-418	-0-	20	1	368	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	200	1	3063	3	N	-0-					53
06	3450	X	3122	-0-	-328	-0-	223	1	2899	3	N	-0-					53
07	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	156	1	3123	3	N	-0-					53
08	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	169	1	3075	3	N	-0-					53
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	198	1	3259	3	N	-0-					53
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	192	1	3524	3	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	3	N	-0-					74
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	3	N	-0-					74
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	3	N	-0-					74
08	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	117	1	2129	3	N	-0-					74
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	3	N	-0-					74
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1797	3	N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3161	-0-	-5209	-0-	194	1	2967	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	2728	-0-	-5372	-0-	195	1	2533	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	2293	-0-	-2357	-0-	109	1	2184	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	2761	-0-	-1889	-0-	144	1	2617	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	139	1	2276	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2471	-0-	-691	-0-	128	1	2343	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	278	1	3607	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3214	-0-	-816	-0-	152	1	3062	3	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	223	1	4035	3	N	-0-					-0-
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	231	1	3792	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	207	1	3808	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	161	1	2458	3	N	-0-					-0-
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	178	1	2309	3	N	-0-					-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	3	N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	3	N	-0-					-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	134	1	2198	3	N	-0-					-0-
*10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	125	1	1924	3	N	-0-					57
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	139	1	1802	3	N	-0-					57
07	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					57
08	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	104	1	1880	3	N	-0-					57
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	111	1	1841	3	N	-0-					57
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	3	N	-0-					57

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

05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	224	1	3427	3	N	-0-					48
06	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	240	1	3116	3	N	-0-					48
07	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	161	1	3233	3	N	-0-					48
08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	177	1	3212	3	N	-0-					48
09	3570	X	3161	-0-	-409	-0-	181	1	2980	3	N	-0-					48
10	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	171	1	3120	3	N	-0-					48

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

05	6944	X	2962	-0-	-3982	-0-	182	1	2780	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2464	-0-	-1856	-0-	176	1	2288	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	2421	-0-	-2043	-0-	115	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	2228	-0-	-1492	-0-	116	1	2112	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	1929	-0-	-1101	-0-	111	1	1818	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	1820	-0-	-1156	-0-	94	1	1726	3	N	-0-					-0-

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

05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	211	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	235	1	3055	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	145	1	2926	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	165	1	2992	3	N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	177	1	2914	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	160	1	2926	3	N	-0-					-0-

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

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

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

05	24428	X	22534	-0-	-1894	-0-	1382	1	21152	3	N	-0-					21
06	23640	X	21355	-0-	-2285	-0-	1526	1	19829	3	N	-0-					21
07	23963	X	21139	-0-	-2824	-0-	1003	1	20136	3	N	-0-					21
08	23963	X	20608	-0-	-3355	-0-	1076	1	19532	3	N	-0-					21
09	21810	X	17519	-0-	-4291	-0-	1006	1	16513	3	N	-0-					21
10	22537	X	15859	-0-	-6678	-0-	821	1	15038	3	N	-0-					21

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		1283	-0-	1283	1283	67	1	1216	3	N	-0-					43
09	14B2 EXT		2368	-0-	2368	3651	136	1	2232	3	N	-0-					43
*10	5259	X	1608	-0-	-3651	-0-	83	1	1525	3	N	-0-					43

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					78
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					78
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					78
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					78
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

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

05	3410	X	1311	-0-	-2099	-0-	80	1	1231	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	1197	-0-	-2103	-0-	85	1	1112	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	802	-0-	-1213	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
08	1674	X	776	-0-	-898	-0-	41	1	735	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	479	-0-	-871	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
*10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	396	1	7266	3	N	-0-					-0-

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

05	837	N	765	-0-	-72	-0-	47	1	718	3	N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	50	1	652	3	N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	38	1	766	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-					-0-
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	34	1	611	3	N	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	3	N	-0-					43
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	3	N	-0-					43
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	3	N	-0-					43
10	930	X	97	-0-	-833	-0-	5	1	92	3	N	-0-					43

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

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					78
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					78
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					78

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

05	992	N	891	-0-	-101	-0-	55	1	836	3	N	-0-					-0-
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	61	1	795	3	N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	40	1	798	3	N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	44	1	726	3	N	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	3766	-0-	-9006	-0-	231	1	3535	3	N	-0-					16
06	12360	X	2977	-0-	-9383	-0-	213	1	2764	3	N	-0-					16
07	12772	X	2850	-0-	-9922	-0-	135	1	2715	3	N	-0-					16
08	3751	X	2193	-0-	-1558	-0-	115	1	2078	3	N	-0-					16
09	3630	X	1101	-0-	-2529	-0-	63	1	1038	3	N	-0-					16
10	3751	X	151	-0-	-3600	-0-	8	1	143	3	N	-0-					16

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

05	47864	X	43052	-0-	-4812	-0-	2640	1	40412	3	N	-0-					31
06	46320	X	43122	-0-	-3198	-0-	3082	1	40040	3	N	-0-					31
07	44547	X	41818	-0-	-2729	-0-	1983	1	39835	3	N	-0-					31
08	44547	X	41114	-0-	-3433	-0-	2147	1	38967	3	N	-0-					31
09	43110	X	30809	-0-	-12301	-0-	1768	1	29041	3	N	-0-					31
10	44547	X	40359	-0-	-4188	-0-	2089	1	38270	3	N	-0-					31

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

05	73563	X	69914	-0-	-3649	-0-	4286	1	65628	3	N	-0-					18
06	70140	X	67047	-0-	-3093	-0-	4792	1	62255	3	N	-0-					18
07	71889	X	60190	-0-	-11699	-0-	2855	1	57335	3	N	-0-					18
08	71889	X	65287	-0-	-6602	-0-	3408	1	61879	3	N	-0-					18
09	68280	X	62704	-0-	-5576	-0-	3598	1	59106	3	N	-0-					18
10	69905	X	63877	-0-	-6028	-0-	3306	1	60571	3	N	-0-					18

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

05	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	140	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	157	1	2041	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	1701	-0-	-655	-0-	81	1	1620	3	N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	3	N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	130	1	2127	3	N	-0-					-0-
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2172	3	N	-0-					-0-

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

05	56110	X	50750	-0-	-5360	-0-	3111	1	47639	3	N	-0-					23
06	53790	X	50758	-0-	-3032	-0-	3628	1	47130	3	N	-0-					23
07	55583	X	47466	-0-	-8117	-0-	2251	1	45215	3	N	-0-					23
08	55583	X	51566	-0-	-4017	-0-	2693	1	48873	3	N	-0-					23
09	50760	X	44909	-0-	-5851	-0-	2577	1	42332	3	N	-0-					23
10	52452	X	47733	-0-	-4719	-0-	2470	1	45263	3	N	-0-					23

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

05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	102	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1170	-0-	-535	-0-	56	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1688	3	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	N	-0-					-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	3	N	-0-					-0-

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

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					6
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	1728	1	26454	3	N	-0-			23
06	26940 X	26465	-0-	-475	-0-	1891	1	24574	3	N	-0-			23
07	28365 X	26068	-0-	-2297	-0-	1236	1	24832	3	N	-0-			23
08	28365 X	25080	-0-	-3285	-0-	1309	1	23771	3	N	-0-			23
09	27450 X	23329	-0-	-4121	-0-	1339	1	21990	3	N	-0-			23
10	28179 X	23477	-0-	-4702	-0-	1216	1	22261	3	N	-0-			23

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

05	16585 X	14380	-0-	-2205	-0-	882	1	13498	3	N	-0-			40
06	15870 X	14280	-0-	-1590	-0-	1021	1	13259	3	N	-0-			40
07	15531 X	10191	-0-	-5340	-0-	483	1	9708	3	N	-0-			40
08	15531 X	13824	-0-	-1707	-0-	721	1	13103	3	N	-0-			40
09	14280 X	10599	-0-	-3681	-0-	608	1	9991	3	N	-0-			40
10	14756 X	7275	-0-	-7481	-0-	376	1	6899	3	N	-0-			40

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

05	15190 X	14513	-0-	-677	-0-	890	1	13623	3	N	-0-			15
06	14580 X	12315	-0-	-2265	-0-	880	1	11435	3	N	-0-			15
07	14818 X	11317	-0-	-3501	-0-	537	1	10780	3	N	-0-			15
08	14818 X	9597	-0-	-5221	-0-	501	1	9096	3	N	-0-			15
09	14040 X	9532	-0-	-4508	-0-	547	1	8985	3	N	-0-			15
*10	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	790	1	14471	3	N	-0-			15

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

05	23374 X	20332	-0-	-3042	-0-	1247	1	19085	3	N	-0-			35
06	22260 X	19101	-0-	-3159	-0-	1365	1	17736	3	N	-0-			35
07	22320 X	18858	-0-	-3462	-0-	895	1	17963	3	N	-0-			35
08	21111 X	18645	-0-	-2466	-0-	974	1	17671	3	N	-0-			35
09	20430 X	16532	-0-	-3898	-0-	948	1	15584	3	N	-0-			35
10	20336 X	17129	-0-	-3207	-0-	886	1	16243	3	N	-0-			35

FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			56
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-			56
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			56
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-			56
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			56
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			56

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					28
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					28
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					28
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	371	-0-	-3938	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	441	-0-	-3729	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	363	-0-	-3016	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 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
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

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
05	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1638	-0-	-1183	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	768	-0-	-1962	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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 #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 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
05	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 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
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1735	-0-	-714	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	3			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2246	-0-	-311	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

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
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	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 #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 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
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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

05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

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

05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-

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

05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

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

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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 #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4379	-0-	-331	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		903	-0-	903	903	903	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1111	-0-	1111	2014	1111	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		820	-0-	820	2834	820	3			N	-0-					-0-
*10	3508	X	674	-0-	-2834	-0-	674	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2236	-0-	-1329	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 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
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3440	-0-	-370	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3114	-0-	-885	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

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

05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

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

05	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

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

05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					174
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					174
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					174
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					174
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					174
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					174

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

05	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

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

05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

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

05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	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 #: 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
05	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6054	-0-	-876	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

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

05	2573	X	1392	-0-	-1181	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1314	-0-	-1026	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-

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

05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-

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

05	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	3			N	-0-					-0-

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

05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1783	-0-	-707	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2234	-0-	-618	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

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

05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-

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

05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	1733	-0-	-2483	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2002	-0-	-2214	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	527	X	354	-0-	-173	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4787	-0-	1687	1687	4787	3			N	-0-					-0-

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

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					2
06	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	3			Y	-0-					2
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					2
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	3			Y	-0-					2
09	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			Y	-0-					2
10	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			Y	-0-					2

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

05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3896	-0-	-394	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

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

05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
*10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

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

05	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-

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

05	3534	X	2624	-0-	-910	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1309	-0-	-1543	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

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

05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

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

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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

05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6244	-0-	-626	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6362	-0-	-737	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6384	-0-	-715	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6108	-0-	-462	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6162	-0-	-317	-0-	6162	3			N	-0-					-0-

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

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	167059	X	162064	-0-	-4995	-0-	162064	2			N	-0-					-0-
06	160020	X	154583	-0-	-5437	-0-	154583	2			N	-0-					-0-
07	164053	X	164053	-0-	-0-	-0-	164053	2			N	-0-					-0-
08	163835	X	160563	-0-	-3272	-0-	160563	2			N	-0-					-0-
09	156840	X	156308	-0-	-532	-0-	156308	2			N	-0-					-0-
10	164052	X	NO RPT	-0-	-164052	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC 850992
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
05	23126	X	22476	-0-	-650	-0-	22476	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	21590	-0-	-790	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20818	-0-	-944	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19676	-0-	-2799	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	21080	-0-	-670	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	21210	-0-	-1265	-0-	21210	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 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
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	204	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	237	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	202	1	2329	2	N	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	222	1	2266	2	N	-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
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	2	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	2	N	-0-					-0-
08	465	N	169	-0-	-296	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-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
05	3100	N	7896	-0-	4796	6176	7896	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5653	-0-	2653	8829	5653	2			N	-0-					-0-
07	12625	X	3796	-0-	-8829	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	22347	-0-	-6452	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	26681	-0-	-1189	-0-	26681	2			N	-0-					-0-
07	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	24415	-0-	-2958	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	25686	-0-	-984	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	25307	-0-	-2252	-0-	25307	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

05	30393	X	30393	-0-	-0-	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	27556	-0-	-2564	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	26733	-0-	-4391	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	28928	-0-	-2196	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	27200	-0-	-2200	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	25046	-0-	-5334	-0-	25046	2			N	-0-					-0-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

05	3321	X	742	-0-	-2579	-0-	742	2			Y	-0-					25
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					25
07	1178	X	630	-0-	-548	-0-	630	2			Y	-0-					25
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					25
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					25
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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

05	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1350	-0-	-480	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1389	-0-	-501	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	1636	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	771	-0-	-376	-0-	771	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 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
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3605	-0-	-1195	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4526	-0-	-274	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

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
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2115	-0-	-735	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 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
05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1544	-0-	-676	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
*10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

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

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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

05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

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

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

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

05	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3347	-0-	-463	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

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

05	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	676	-0-	-614	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

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

05	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1357	-0-	-923	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1065	-0-	-1818	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3325	-0-	-1325	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4797	-0-	-33	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4558	-0-	-433	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3628	-0-	-1172	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3285	-0-	-1706	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 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
05	1829	N	1168	-0-	-661	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	723	-0-	-1047	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	679	-0-	-499	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

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
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510	N	286	-0-	-224	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6246	-0-	-1225	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	2836	-0-	-4394	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6656	-0-	-567	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6609	-0-	-955	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
*10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

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

05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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

05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	294	3294	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1263	-0-	-294	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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

05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

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

05	713	X	304	-0-	-409	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	690	X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	713	X	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	558	X	126	-0-	-432	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	540	X	148	-0-	-392	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	310	X	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-

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

05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	306	-0-	-1337	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	137	-0-	-1273	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	992	N	358	-0-	-634	-0-	358	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4133	-0-	-1478	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

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

05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

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

05	1674	X	720	-0-	-954	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	849	-0-	-321	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	729	-0-	-480	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	815	-0-	-270	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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

05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2154	-0-	-1206	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2038	-0-	-1322	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

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

05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1871	-0-	-469	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

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

05	2263	X	1883	-0-	-380	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1694	-0-	-316	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1861	-0-	-1425	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1931	-0-	-1249	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2001	-0-	-1285	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2095	-0-	-385	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1971	-0-	-757	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1938	-0-	-702	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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 #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	1564	-0-	-2311	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1593	-0-	-2277	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1827	-0-	-2172	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2195	-0-	-1585	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

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

05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
*10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

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

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	641	-0-	-723	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

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

05	3317	X	1997	-0-	-1320	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1908	-0-	-1302	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1943	-0-	-1033	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1840	-0-	-1136	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*10	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

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

05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3306	-0-	-864	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3430	-0-	-817	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3346	-0-	-901	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

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

05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	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 #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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

05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
*10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

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

05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3483	-0-	383	686	3483	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3405	-0-	305	991	3405	2			N	-0-					-0-
09	4226	X	3235	-0-	-991	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

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

05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

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

05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	540	N	88	-0-	-452	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	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

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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 #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 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
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	935	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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
05	4557	X	2949	-0-	-1608	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3003	-0-	-1407	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
*10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2726	-0-	-724	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2836	-0-	-760	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4053	-0-	-237	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 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
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

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
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4082	-0-	1082	1082	4082	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3286	-0-	186	1268	3286	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2689	-0-	-411	857	2689	2			N	-0-					-0-
09	2472	X	1615	-0-	-857	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	787	-0-	-4545	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	817	-0-	-233	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	822	-0-	-666	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1914	-0-	-516	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1758	-0-	-629	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1605	-0-	-495	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1622	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 #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 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
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 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
05	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 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
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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
05	1767	X	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1325	-0-	-235	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1565	-0-	-915	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1426	-0-	-974	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 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
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	720	N	540	-0-	-180	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	981	-0-	-129	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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 #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					113
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					113
07	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	2			N	-0-					113
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					113
09	3360	X	2541	-0-	-819	-0-	2541	2			N	-0-					113
10	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1694	-0-	-1561	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1002	-0-	-2148	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1037	-0-	-947	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	2625	-0-	-3389	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	1268	-0-	-4552	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	1535	-0-	-4479	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	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 #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	548	-0-	-532	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1503	-0-	-447	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	814	-0-	-896	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2507	-0-	-841	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2987	-0-	-523	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	2720	2			N	-0-					64
06	3210	X	2853	-0-	-357	-0-	2853	2			N	-0-					64
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			N	-0-					64
08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2			N	-0-					64
09	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	2667	2			N	-0-					64
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					64

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
05	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2539	-0-	-1631	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	1615	-0-	-2694	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1928	-0-	-1372	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1160	-0-	-1692	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1098	-0-	-1542	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	1656	-0-	-1723	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1698	-0-	-658	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	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 #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	868	N	454	-0-	-414	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	840	N	266	-0-	-574	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2341	-0-	-759	676	2341	2			N	-0-					-0-
06	2551	N	1875	-0-	-676	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

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

05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

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

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	899	N	442	-0-	-457	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

05	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

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

05	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

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

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	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 #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2097	-0-	-273	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 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
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	742	-0-	-343	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3028	-0-	-1405	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4358	-0-	-442	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	627	-0-	-2752	-0-	627	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3357	-0-	357	357	3357	2			N	-0-					-0-
07	2823	N	2466	-0-	-357	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	750	X	99	-0-	-651	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	775	X	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 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
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	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 #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 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
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4842	-0-	1742	2973	4842	2			N	-0-					-0-
06	8604	X	5631	-0-	-2973	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2643	-0-	-657	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

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
05	1643	X	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1552	-0-	-68	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1002	-0-	-672	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	486	-0-	-1157	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1718	-0-	-1162	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1397	-0-	-1579	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1213	-0-	-1763	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1111	-0-	-1529	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 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
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2117	-0-	-193	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 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
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	943	-0-	-328	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5701	X	2710	-0-	-2991	-0-	2710	2			N	-0-					149
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					149
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					149
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					149
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					149
*10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					149

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	799	-0-	-689	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

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

05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	2567	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

05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3318	-0-	218	304	3318	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2870	-0-	-230	74	2870	2			N	-0-					-0-
09	2135	X	2061	-0-	-74	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

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

05	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

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

05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

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

05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 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
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	965	-0-	-805	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	684	-0-	-649	-0-	684	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1588	-0-	-662	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1273	-0-	-1052	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1324	-0-	-815	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1249	-0-	-341	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

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
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 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
05	1209	N	722	-0-	-487	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3738	-0-	638	638	3738	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3065	-0-	65	703	3065	2			N	-0-					-0-
*10	3044	N	2341	-0-	-703	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3750	2	73	9	N	66	188	1			69
06	3990	X	2110	-0-	-1880	-0-	2110	2			N	-0-					69
07	4123	X	687	-0-	-3436	-0-	687	2			N	-0-					69
08	4123	X	1372	-0-	-2751	-0-	1372	2			N	-0-					69
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					69
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					69

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
05	1457	N	908	-0-	-549	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	686	-0-	-368	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 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
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3340	-0-	240	240	3340	2			N	-0-					-0-
09	2347	X	2107	-0-	-240	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

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
05	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 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
05	4495	X	2837	-0-	-1658	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	193	-0-	-4157	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	2168	-0-	-2782	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

05	2883	X	1421	-0-	-1462	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1975	-0-	-1032	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	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 #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	420	N	171	-0-	-249	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

05	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1357	-0-	-983	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1750	-0-	-668	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1503	-0-	-915	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

05	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	589	N	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2232	-0-	-496	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1356	-0-	-954	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1139	-0-	-1155	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

05	4526	X	3297	-0-	-1229	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	5120	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
*10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 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
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

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
05	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	960	N	677	-0-	-283	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2120	-0-	-970	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2165	-0-	-1028	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1739	-0-	-1454	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1823	-0-	-1267	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1672	-0-	-839	-0-	1672	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 #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2051	-0-	-646	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
06	2625	N	2528	-0-	-97	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	780	N	451	-0-	-329	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	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
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	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
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	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 #: 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
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2541	-0-	-32	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	2310	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
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2016	-0-	-1270	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2901	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
05	1271	N	792	-0-	-479	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	641	-0-	-589	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	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
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

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
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	176	-0-	-351	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1648	-0-	-782	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	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 #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	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

05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	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

05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1556	-0-	-924	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1375	-0-	-1229	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	840	-0-	-630	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1634	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 #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

05	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5079	-0-	-253	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4996	-0-	-336	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5089	-0-	-181	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

05	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2217	-0-	-3	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

05	3100	N	5026	-0-	1926	2295	5026	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1476	-0-	-1524	771	1476	2			N	-0-					-0-
07	2285	X	1514	-0-	-771	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1591	-0-	-579	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2065	-0-	-395	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

05	5378	X	3381	-0-	-1997	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	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 #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	944	-0-	-327	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	803	-0-	-468	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	800	-0-	-471	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	779	-0-	-391	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	930	X	810	-0-	-120	-0-	810	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

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

05	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	600	N	70	-0-	-530	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

05	1395	N	610	-0-	-785	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

05	3100	N	4113	-0-	1013	1013	4113	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2880	-0-	-120	893	2880	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2995	-0-	-105	788	2995	2			N	-0-					-0-
08	4814	X	4026	-0-	-788	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

05	9269	X	4305	-0-	-4964	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	2579	-0-	-6361	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4195	-0-	-1013	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4141	-0-	-29	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1150	-0-	-679	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	914	-0-	-856	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	274	-0-	-749	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	861	-0-	-759	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3340	-0-	240	377	3340	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

05	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*10	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

05	3441	X	752	-0-	-2689	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1215	-0-	-555	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	910	-0-	-440	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	956	-0-	-470	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	379	-0-	-971	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	518	-0-	-877	-0-	518	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

05	3689	X	2487	-0-	-1202	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	872	-0-	-1329	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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

05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 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
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
*10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
05	3627	X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1861	-0-	-1673	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

05	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

05	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1952	-0-	-1588	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

05	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1364	-0-	-1276	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

05	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

05	3100	N	1411	-0-	-1689	2069	1411	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2688	-0-	-312	1757	2688	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	2071	-0-	-1757	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	588	-0-	-497	-0-	588	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

05	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 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
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2284	-0-	-1281	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2663	-0-	-902	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2350	-0-	-920	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1431	-0-	-708	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3497	2	118	9	N	107	187	1			27
06	4050	X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2			N	-0-					27
07	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					27
08	4185	X	3045	-0-	-1140	-0-	3045	2			N	-0-					27
09	3810	X	3140	-0-	-670	-0-	3140	2			N	-0-					27
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1629	-0-	-1011	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1980	-0-	-630	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 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
05	3658	X	2063	-0-	-1595	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3439	-0-	-746	-0-	3439	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	667	-0-	-821	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6318	-0-	-347	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3862	-0-	-2555	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	2627	-0-	-3790	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3006	-0-	-3204	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	2771	-0-	-3553	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	776	-0-	-1174	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1110	-0-	-905	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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
05	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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
05	4464	X	2894	-0-	-1570	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 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
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1865	-0-	-398	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 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
05	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2999	-0-	-451	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2769	-0-	-796	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2687	-0-	-763	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2419	-0-	-311	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 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
05	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2047	-0-	-383	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2117	-0-	-394	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	868	X	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	601	-0-	-670	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	570	-0-	-960	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	602	-0-	-979	-0-	602	2			N	-0-					-0-

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
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
05	1953	N	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL GAS UNIT WELL #: 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
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	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
05	2356	X	1262	-0-	-1094	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1123	-0-	-467	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

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
05	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2897	-0-	-13	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2045	-0-	-621	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2183	-0-	-1010	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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 #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1091	-0-	-799	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1787	-0-	-786	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2647	-0-	-825	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2464	-0-	-1008	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 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
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	692	-0-	-579	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	701	-0-	-529	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7567	-0-	-1020	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8272	-0-	-128	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
09	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
*10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

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
05	2418	N	1403	-0-	-1015	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1148	-0-	-2872	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1942	-0-	-2212	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2603	-0-	-1365	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	34337	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	31587	-0-	-363	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	31851	-0-	-1164	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
08	33015	X	31216	-0-	-1799	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	30141	-0-	-1809	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	29611	-0-	-3404	-0-	29611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3352	-0-	-2941	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

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
05	1054	X	527	-0-	-527	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	712	-0-	-308	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1445	-0-	-265	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	596	-0-	-1388	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1186	-0-	-734	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2057	-0-	-973	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 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
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	901	-0-	-269	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	716	-0-	-524	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
*10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1442	-0-	-1255	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1439	-0-	-1171	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2968	-0-	-597	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2534	-0-	-1031	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 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
05	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2024	-0-	-1789	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2149	-0-	-1664	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

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
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5197	-0-	-713	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5329	-0-	-778	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5160	-0-	-1319	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5504	-0-	-766	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 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
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 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
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6494	-0-	-1752	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7230	-0-	-750	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
*10	8587	X	6105	-0-	-2482	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 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
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

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
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3651	-0-	-1464	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4286	-0-	-581	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	900	N	263	-0-	-637	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 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
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	918	-0-	-852	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 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
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	211	-0-	-440	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	720	N	136	-0-	-584	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	744	N	124	-0-	-620	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

05	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2960	-0-	-1008	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

05	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2411	-0-	-1061	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	2503	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
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	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
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1550	-0-	-744	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1145	-0-	-1087	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	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
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

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
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2013	-0-	-2277	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1584	-0-	-2849	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2575	-0-	-1858	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1394	-0-	-2566	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

05	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2340	-0-	-60	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2301	-0-	-117	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1772	-0-	-268	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5455	-0-	-32	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
*10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	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 #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3206	-0-	-948	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1649	-0-	-2505	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

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
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 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
05	5084	X	4072	-0-	-1012	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3933	-0-	-1244	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3669	-0-	-291	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1581	-0-	-1922	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1812	-0-	-1038	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

05	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4640	-0-	-940	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

05	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3690	2	22	9	N	20			120
06	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2			N	-0-			120
07	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	2			N	-0-			120
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3489	2	6	9	N	5			125
09	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	3484	2	39	9	N	35			160
10	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2			N	-0-			160

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
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	2			N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-			-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	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
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09	780	N	388	-0-	-392	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 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
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	6351	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	6255	-0-	-782	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6348	-0-	-782	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	5920	-0-	-980	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	6558	2			N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 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
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
06	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	1559	-0-	-811	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	1504	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 #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 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
05	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

05	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3116	-0-	-784	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3134	-0-	-896	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

05	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2382	-0-	-2238	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1633	-0-	-2273	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2008	-0-	-1772	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1386	-0-	-2644	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

05	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	840	N	354	-0-	-486	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	868	N	362	-0-	-506	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2098	-0-	-332	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1439	-0-	-541	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2475	-0-	-225	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2530	-0-	-136	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1993	-0-	-497	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

05	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1528	-0-	-92	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

05	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1990	-0-	-470	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1787	-0-	-433	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

05	6107	X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4442	-0-	-1468	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3459	-0-	-2493	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3626	-0-	-2357	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	3317	-0-	-2473	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1547	-0-	-4436	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
06	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
*10	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 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
05	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3225	-0-	-836	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2658	-0-	-1362	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2730	-0-	-1424	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	997	-0-	-533	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

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
05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	715	-0-	-425	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
*10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3233	-0-	-457	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

05	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3810	-0-	-720	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	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

05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5679	-0-	-171	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5285	-0-	-760	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5162	-0-	-538	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4778	-0-	-1391	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2629	-0-	-611	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2565	-0-	-938	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2392	-0-	-998	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2425	-0-	-1078	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

05	2435	N	2188	-0-	-247	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1888	-0-	-716	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	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 #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 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
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8432	-0-	-568	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8660	-0-	-640	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8281	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

05	4123	X	3805	-0-	-318	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4210	-0-	-680	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3218	-0-	-1835	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
*10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

05	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3016	-0-	-1169	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3569	-0-	-1	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 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
05	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2390	-0-	-100	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

05	9269	X	7593	-0-	-1676	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7989	-0-	-561	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8301	-0-	-534	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8103	-0-	-732	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5989	-0-	-2141	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	3899	-0-	-4409	-0-	3899	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

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	1			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	1			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-

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

05	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	1			N	-0-					-0-
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	3777	1			N	-0-					-0-
07	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	1			N	-0-					-0-
08	3937	X	1769	-0-	-2168	-0-	1769	1			N	-0-					-0-
09	3780	X	1501	-0-	-2279	-0-	1501	1			N	-0-					-0-
*10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	1			N	-0-					-0-

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

05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	1			N	-0-					-0-
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	1316	1			N	-0-					-0-
07	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	1522	1			N	-0-					-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	1			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-					-0-

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

05	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	1			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 #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
06	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	1			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	1			N	-0-					-0-
08	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	1			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
10	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	1			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
06	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	1			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	1			N	-0-					-0-
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	1			N	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	1			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			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
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	1			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			N	-0-					-0-
09	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	1			N	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	Y	-0-					15
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	781	2	Y	-0-					15
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	922	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	Y	2					11
							2	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	822	2	Y	3					14
							3	9									
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	3	6	1			11
							3	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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	2	N	-0-					18
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-					18
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	8	1			11
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	2					13
							2	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	798	2	N	3					16
							3	9									
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	4	7	1			13
							4	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
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	-0-					13
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	2	N	-0-					13
07	1023	N	558	-0-	-465	-0-	43	1	515	2	N	-0-					13
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-					13
09	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	79	1	967	2	N	-0-					13
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-					13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
06	810	N	250	-0-	-560	-0-	19	1	231	2	N	-0-					20
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					20
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	971	2	N	-0-					20
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	79	1	968	2	N	-0-					20
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	558	1	7153	2	N	-0-					69
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	579	1	7077	2	N	-0-					69
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	412	1	4924	2	N	-0-					69
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	461	1	5604	2	N	-0-					69
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	451	1	5541	2	N	-0-					69
*10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	476	1	5852	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	2201	N	1539	-0-	-662	-0-	111	1	1428	2	N	-0-					39
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	114	1	1393	2	N	-0-					39
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	135	1	1609	2	N	-0-					39
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	N	-0-					39
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	194	1	2379	2	N	-0-					39
*10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	180	1	2217	2	N	-0-					39

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	N	-0-					57
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	N	-0-					57
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-					57
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	2	N	-0-					57
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	N	-0-					57
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	N	-0-					60
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	135	1	1648	2	N	-0-					60
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	130	1	1553	2	N	-0-					60
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	108	1	1316	2	N	-0-					60
09	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	88	1	1081	2	N	-0-					60
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	34	1	438	2	N	-0-					20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					20
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	N	-0-					20
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	669	2	N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	2	N	-0-					27
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	165	1	2013	2	N	-0-					27
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	183	1	2182	2	N	-0-					27
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	169	1	2057	2	N	-0-					27
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	164	1	2021	2	N	-0-					27
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	N	-0-					27

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-					80
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	851	2	N	-0-					80
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-					80
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	71	1	863	2	N	-0-					80
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					80
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	2	N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	23	1	62	2	N	-0-					25
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	23	1	6	2	N	-0-					25
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	69	1	50	2	N	-0-					25
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	N	-0-					25
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					25
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	66	-0-	66	116	66	2			N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					26
08		116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					26
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	143	-0-	-1438 B	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					6
06	2400	N	334	-0-	-2066 B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					6
07	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	98	1	2487	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	57	1	1390	2	Y	-0-					5
09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	85	1	1925	2	Y	-0-					5
*10	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	93	1	2119	2	Y	-0-					5

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

05	5025	X	5025	-0-	-0- B	-0-	204	1	4821	2	Y	-0-					11
06	4890	X	4621	-0-	-269 B	-0-	190	1	4431	2	Y	-0-					11
07	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	213	1	5236	2	Y	68	68	1			11
							75	9									
08	5487	X	5030	-0-	-457 B	-0-	199	1	4831	2	Y	-0-					11
09	5040	X	4732	-0-	-308 B	-0-	191	1	4541	2	Y	-0-					11
10	5487	X	4796	-0-	-691 B	-0-	201	1	4595	2	Y	-0-					11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

05	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	108	1	2572	2	Y	-0-					3
06	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	107	1	2486	2	Y	-0-					3
07	5761	X	5761	-0-	-0- B	-0-	222	1	5452	2	Y	79	70	1			12
							87	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	85	1	2074	2	Y	-0-					12
09	2040	N	1243	-0-	-797 B	-0-	52	1	1191	2	Y	-0-					12
10	2108	X	766	-0-	-1342 B	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					12

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					135
06	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					135
07	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					135
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					135
09	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	2			N	-0-					135
*10	2828	N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	1			N	-0-					135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73

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
05	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	B	35	11	1	24	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		132	-0-	132	B	167	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		148	-0-	148	B	315	21	1	127	2	Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	983	-0-	-412	B	-0-	363	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1718	-0-	-472	B	-0-	552	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1418	-0-	-349	B	-0-	535	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1112	-0-	1112	B	1112	526	1	586	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		800	-0-	800	B	1912	368	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	B	2398	123	1	363	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	313	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	458	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	471	1	680	2	N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	755	1	1014	2	N	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	436	1	848	2	N	-0-					-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1422	2	N	-0-					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	729	-0-	-139	B	-0-	49	1	680	3	N	-0-					-0-
06	870	N	626	-0-	-244	B	-0-	47	1	579	3	N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	51	1	617	3	N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	B	-0-	44	1	581	3	N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	B	-0-	43	1	525	3	N	-0-					-0-
10	682	N	558	-0-	-124	B	-0-	39	1	519	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 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
05	403	N	269	-0-	-134 B	-0-	21	1	248	3	N	-0-			-0-
06	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-
07	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	20	1	264	3	N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
06	1080	N	911	-0-	-169 B	-0-	911	3			N	-0-			-0-
07	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	944	-0-	-141 B	-0-	944	3			N	-0-			-0-
09	900	N	653	-0-	-247 B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
10	837	N	200	-0-	-637 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-			-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-			-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3420	X	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	3			N	-0-			-0-
*10	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3			N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-			-0-
09	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	848	3			N	-0-			-0-
10	899	N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

05	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

05	3557	X	3557	-0-	-0-	B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3561	-0-	-190	B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3212	-0-	-539	B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3036	-0-	-594	B	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	B	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

05	2046	X	1838	-0-	-208	B	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1766	-0-	-64	B	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1886	-0-	-129	B	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

05	2666	X	2073	-0-	-593	B	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	B	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2752	-0-	-38	B	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2531	-0-	-476	B	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2272	-0-	-668	B	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2397	-0-	-641	B	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	B	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2960	-0-	-171	B	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2827	-0-	-233	B	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2674	-0-	-488	B	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-

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
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	450	N	234	-0-	-216	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	341	N	76	-0-	-265	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	62	-0-	-372	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1170	-0-	-163	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1396	-0-	-164	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1438	-0-	-143	B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2730	-0-	-370	B	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2709	-0-	-291	B	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254	B	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2612	-0-	-519	B	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2484	-0-	-366	B	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2711	-0-	-141	B	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1685	-0-	-685	B	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 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
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	B	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-

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
05	4647	X	4647	-0-	-0-	B	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	B	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	B	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4326	-0-	-324	B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4580	-0-	-40	B	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3974	-0-	-800	B	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	776	-0-	-30	B	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4762	-0-	-322	B	-0-	379	1	4383	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	3697	-0-	-1223	B	-0-	275	1	3422	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4237	-0-	-847	B	-0-	324	1	3913	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3909	-0-	-1175	B	-0-	272	1	3637	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	3624	-0-	-1296	B	-0-	280	1	3344	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3271	-0-	-1503	B	-0-	230	1	3041	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	B	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	B	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	B	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	B	-0-	4541	3			Y	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	B	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3618	-0-	-753	B	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4683	-0-	-1083	B	-0-	4683	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	2268	-0-	-3252	B	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	971	-0-	-4733	B	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2990	-0-	-1350	B	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	1288	-0-	-2912	B	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
*10	6926	X	6926	-0-	-0-	B	-0-	6926	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 #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3035	-0-	-127 B	-123396	3035	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2856	-0-	-204 B	-123396	2856	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3186	-0-	24 B	-123372	3186	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	3092	-0-	54 B	-123318	3092	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2989	-0-	49 B	-123269	2989	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3063	-0-	-130 B	-123269	3063	3			Y	-0-					-0-

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
05	6374	X	6374	-0-	-0- B	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	3			Y	-0-					-0-
07	6607	X	6607	-0-	-0- B	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-
08	6558	X	6558	-0-	-0- B	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6238	-0-	-62 B	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0- B	-0-	6510	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1653	-0-	-269 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1406	-0-	-423 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5470	-0-	138 B	-47147	5470	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5340	-0-	180 B	-46967	5340	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5511	-0-	179 B	-46788	5511	3			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5494	-0-	-334 B	-46788	5494	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5298	-0-	-252 B	-46788	5298	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5459	-0-	-59 B	-46788	5459	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7016	X	7016	-0-	-0- B	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0- B	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	5662	-0-	-1964 B	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6053	-0-	-1327 B	-0-	6053	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5816	-0-	-1314 B	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3150	-0-	-446	B	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3004	-0-	-416	B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3141	-0-	-393	B	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2570	-0-	-809	B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2043	-0-	-1167	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2088	-0-	-1074	B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

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
05	5766	X	5343	-0-	-423	B	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5268	-0-	-192	B	-0-	5268	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5412	-0-	-230	B	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5364	-0-	-185	B	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5167	-0-	-113	B	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5278	-0-	-178	B	-0-	5278	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	371	-0-	-1737	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	444	-0-	-1506	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1011	-0-	-2492	B	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	924	-0-	-2226	B	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1059	-0-	-1638	B	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1001	-0-	-642	B	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
09	1080	X	353	-0-	-727	B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*10	6118	X	6118	-0-	-0-	B	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4125	X	4125	-0-	-0-	B	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	B	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	B	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4651	-0-	-185	B	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3790	-0-	-710	B	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4364	-0-	-286	B	-0-	4364	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 #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116	B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1011	-0-	-99	B	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

05	4898	X	4798	-0-	-100	B	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4607	-0-	-373	B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4700	-0-	-446	B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4390	-0-	-756	B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3332	-0-	-1618	B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

05	3906	X	3674	-0-	-232	B	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3613	-0-	-137	B	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3769	-0-	-75	B	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3653	-0-	-129	B	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3540	-0-	-60	B	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3563	-0-	-219	B	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

05	558	N	529	-0-	-29	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

05	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	B	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	B	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	B	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	B	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
*10	5257	X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

05	2821	X	2558	-0-	-263	B	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2866	-0-	-134	B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2755	-0-	-345	B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2693	-0-	-407	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2616	-0-	-264	B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2662	-0-	-314	B	-0-	2662	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 #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4569	X	4569	-0-	-0-	B	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	B	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0-	B	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5323	X	5323	-0-	-0-	B	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	B	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	B	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	5255	X	5255	-0-	-0-	B	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
*10	5271	X	5271	-0-	-0-	B	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4118	X	4118	-0-	-0-	B	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	B	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	B	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3857	-0-	-43	B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4005	-0-	-25	B	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	B	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	B	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3303	-0-	-107	B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3072	-0-	-958	B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2790	-0-	-1140	B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3666	-0-	-395	B	-0-	3666	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. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1768	-0-	-482 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2111	-0-	-214 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*10	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

05	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4307	-0-	-312 B	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
09	4470	X	4139	-0-	-331 B	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4324	-0-	-16 B	-0-	4324	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

05	5301	X	4676	-0-	-625 B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4786	-0-	-224 B	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4896	-0-	-281 B	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4850	-0-	-327 B	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4613	-0-	-247 B	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4724	-0-	-236 B	-0-	4724	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

05	7475	X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7150	-0-	-230 B	-0-	7150	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7418	-0-	-332 B	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
08	7515	X	7515	-0-	-0- B	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-
09	7003	X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6009	-0-	-811 B	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

05	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*10	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

05	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4270	-0-	-1000 B	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4017	-0-	-663 B	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4496	-0-	-340 B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4452	-0-	-384 B	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4180	-0-	-110 B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4292	-0-	-203 B	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

05	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

05	5828	X	5705	-0-	-123 B	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0- B	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
08	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5611	-0-	-59 B	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
*10	6014	X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

05	4371	X	4303	-0-	-68 B	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0- B	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
07	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3996	-0-	-375 B	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0- B	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4209	-0-	-162 B	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

05	3131	X	2729	-0-	-402 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2450	-0-	-580 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2893	-0-	-238 B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2403	-0-	-573 B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2707	-0-	-173 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

05	651	N	487	-0-	-164 B	-59858	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29 B	-59858	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	472	-0-	7 B	-59851	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32 B	-59851	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15 B	-59851	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	360	-0-	-105 B	-59851	360	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6024	X	6024	-0-	-0- B	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5797	-0-	-353 B	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5905	-0-	-450 B	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5867	-0-	-488 B	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	4944	-0-	-1026 B	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5051	-0-	-963 B	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

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
05	2492	X	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3009	-0-	-51 B	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1391	-0-	-1771 B	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
09	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
*10	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	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
05	1797	X	1797	-0-	-0- B	-0-	223	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	161	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	218	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	908	-0-	-208 B	-0-	161	1	747	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	164	-0-	-916 B	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	462	-0-	-654 B	-0-	86	1	376	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
05	4340	X	3974	-0-	-366 B	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3706	-0-	-524 B	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3965	-0-	-406 B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4035	-0-	-336 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4087	-0-	-83 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*10	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	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
05	4960	X	4688	-0-	-272 B	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4365	-0-	-615 B	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	2011	-0-	-3135 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	2886	-0-	-2260 B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	280	-0-	-4430 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*10	5709	X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709	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
05	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2766	-0-	-117 B	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2439	-0-	-351 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2725	-0-	-158 B	-0-	2725	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
05	4	N	408	-0-	404 B	-711988	408	3			N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109 B	-711988	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	128	-0-	128 B	-711860	128	3			N	-0-					-0-
08	341	N	157	-0-	-184 B	-711860	157	3			N	-0-					-0-
09	11	N	36	-0-	25 B	-711835	36	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-711835	122	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1647	-0-	-27	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1281	-0-	-459	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

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
05	5383	X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5076	-0-	-24	B	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5165	-0-	-105	B	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5058	-0-	-212	B	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4983	-0-	-117	B	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4864	-0-	-406	B	-0-	4864	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 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
05	3753	X	3753	-0-	-0-	B	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	B	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3720	-0-	-124	B	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3601	-0-	-119	B	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3721	-0-	-30	B	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 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
05	2449	N	2341	-0-	-108	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2277	-0-	-303	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2073	-0-	-562	B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2307	-0-	-49	B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2008	-0-	-272	B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1442	-0-	-294	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1829	-0-	-186	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3636	-0-	-518 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3654	-0-	-216 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3693	-0-	-58 B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3654	-0-	-6 B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3758	-0-	-24 B	-0-	3758	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1774	-0-	-241 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1316	-0-	-784 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1265	-0-	-905 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1336	-0-	-431 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	577	-0-	-694 B	-0-	577	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
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	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
05	4576	X	4576	-0-	-0- B	-0-	568	1	4008	3	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	604	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	572	1	2985	3	N	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	629	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	731	1	2820	3	N	-0-					-0-
*10	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	705	1	3084	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
05	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5336	-0-	-364 B	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5382	-0-	-508 B	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5734	-0-	-156 B	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4835	-0-	-505 B	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5501	-0-	-17 B	-0-	5501	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
05	2325	N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1768	-0-	-332 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2044	-0-	-467 B	-0-	2044	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
05	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	3893	-0-	-787 B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	2005	-0-	-2490 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1904	-0-	-2126 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 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
05	1860	N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1598	-0-	-142 B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5229	X	5229	-0-	-0- B	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
06	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
*10	4596	X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4418	X	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4294	-0-	-170 B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2553	-0-	-51 B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2494	-0-	-26 B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		46	-0-	46 B	46	46	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					-0-
*10	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2376	-0-	-166 B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2309	-0-	-301 B	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2314	-0-	-383 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2318	-0-	-112 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2373	-0-	-14 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1873	-0-	-257 B	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2022	-0-	-179 B	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1912	-0-	-10 B	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1735	-0-	-187 B	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5083	X	5083	-0-	-0- B	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0- B	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
08	5299	X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
*10	5306	X	5306	-0-	-0- B	-0-	5306	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7676	X	7676	-0-	-0- B	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0- B	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
08	7791	X	7791	-0-	-0- B	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4600	-0-	-110 B	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
*10	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	8805	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	340	-0-	-2120 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	101	-0-	-2379 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	338	-0-	-1243 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6977	X	6977	-0-	-0-	B	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
06	7457	X	7457	-0-	-0-	B	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
07	7462	X	7462	-0-	-0-	B	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6331	-0-	-148	B	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	3817	-0-	-2453	B	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	5031	-0-	-1448	B	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

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
05	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	600	N	467	-0-	-133	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1864	-0-	-89	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1657	-0-	-323	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1771	-0-	-368	B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1762	-0-	-98	B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1718	-0-	-49	B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1859	-0-	-466	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1857	-0-	-2103	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3612	-0-	-480	B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	1926	-0-	-2166	B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2630	-0-	-940	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2325	-0-	-1302	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1643	-0-	-277	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	B	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	B	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1498	-0-	-548 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1977	-0-	-3 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1824	-0-	-594 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1703	-0-	-715 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1684	-0-	-656 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

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
05	4216	X	4042	-0-	-174 B	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
06	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3809	-0-	-91 B	-0-	3809	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3557	-0-	-473 B	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	4652	-0-	-2540 B	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	4820	-0-	-2140 B	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	4578	-0-	-2614 B	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3765	-0-	-885 B	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4361	-0-	-469 B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
*10	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6130	-0-	-2984 B	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
06	9693	X	9693	-0-	-0- B	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
07	9154	X	9154	-0-	-0- B	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0- B	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8634	-0-	-606 B	-0-	8633	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	9548	X	8718	-0-	-830 B	-0-	8718	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3919	-0-	-235 B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3935	-0-	-265 B	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3579	-0-	-761 B	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	994	-0-	-2936 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	863	-0-	-3198 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	558	N	314	-0-	-244	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 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
05	3835	X	3835	-0-	-0-	B	-0-	272	1	3563	2	N	-0-					42
06	3900	X	3716	-0-	-184	B	-0-	259	1	3457	2	N	-0-					42
07	4030	X	3212	-0-	-818	B	-0-	233	1	2979	2	N	-0-					42
08	4030	X	3268	-0-	-762	B	-0-	215	1	3053	2	N	-0-					42
09	3900	X	3370	-0-	-530	B	-0-	195	1	3175	2	N	-0-					42
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3873	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4055	-0-	-378	B	-31604	288	1	3767	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3952	-0-	-338	B	-31604	276	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3336	-0-	-849	B	-31604	242	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3893	-0-	-292	B	-31604	256	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	4075	-0-	25	B	-31579	235	1	3840	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3975	-0-	-117	B	-31579	244	1	3731	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	6403	-0-	389	B	-270992	454	1	5949	2	N	-0-					34
06	5940	X	5616	-0-	-324	B	-270992	392	1	5224	2	N	-0-					34
07	7595	X	6607	-0-	-988	B	-270992	480	1	6127	2	N	-0-					34
08	7595	X	7177	-0-	-418	B	-270992	472	1	6705	2	N	-0-					34
09	7350	X	6116	-0-	-1234	B	-270992	353	1	5763	2	N	-0-					34
10	6417	X	6104	-0-	-313	B	-270992	374	1	5730	2	N	-0-					34

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					10
06	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					10
07	14	N	-0-	-0-	-14	B	-0-					N	-0-					10
08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					10
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					10
*10	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	11	1	176	2	N	-0-					10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4056	X	4056	-0-	-0-	B	-0-	288	1	3768	2	N	-0-					10
06	4471	X	4471	-0-	-0-	B	-0-	312	1	4159	2	N	-0-					10
07	4374	X	4374	-0-	-0-	B	-0-	318	1	4056	2	N	-0-					10
08	5875	X	5875	-0-	-0-	B	-0-	386	1	5489	2	N	-0-					10
09	4620	X	4620	-0-	-0-	B	-0-	267	1	4353	2	N	-0-					10
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	B	-0-	291	1	4454	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6948	X	6948	-0-	-0-	B	-0-	493	1	6455	2	N	-0-					42
06	6510	X	6368	-0-	-142	B	-0-	445	1	5923	2	N	-0-					42
07	6727	X	5506	-0-	-1221	B	-0-	400	1	5106	2	N	-0-					42
08	6944	X	4539	-0-	-2405	B	-0-	298	1	4241	2	N	-0-					42
09	7123	X	7123	-0-	-0-	B	-0-	411	1	6712	2	N	-0-					42
10	6944	X	6469	-0-	-475	B	-0-	397	1	6072	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	67	1	893	2	N	-0-					-0-
07	992	N	450	-0-	-542	B	-0-	33	1	417	2	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	66	1	932	2	N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	60	1	924	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-	-177	B	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1159	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	69	-0-	-2256	B	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2089	-0-	-161	B	-0-	146	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1642	-0-	-683	B	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	2767	X	2767	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2585	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	954	-0-	-1146	B	-0-	55	1	899	2	N	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-

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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	B	-0-	61	1	775	2	N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1597	2	N	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1675	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	5	-0-	-895 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	651	N	8	-0-	-643 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0- B	-0-	384	1	6273	2	N	-0-					-0-
*10	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	264	1	4034	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

05	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86 B	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
08	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	129	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1070	-0-	-430 B	-0-	75	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	137	1	1748	2	N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	172	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	70	1	1139	2	N	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1054	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

05	16953	X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	8368	-0-	-6512 B	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	14701	-0-	-4023 B	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	12762	-0-	-5962 B	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	13242	-0-	-4878 B	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	6426	-0-	-10531 B	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-	26	1			8
06	1050	N	912	-0-	-138 B	-0-	912	2			Y	-0-					8
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-					8
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			Y	-0-					8
*09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			Y	-0-					8
*10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
05	8390	X	8390	-0-	-0- B	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	10653	X	10653	-0-	-0- B	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	10228	X	10228	-0-	-0- B	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
08	10526	X	10526	-0-	-0- B	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	12148	X	12148	-0-	-0- B	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
*10	11845	X	11845	-0-	-0- B	-0-	11845	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
05	27119	X	27119	-0-	-0- B	-0-	27119	2			N	-0-					-0-
06	28938	X	28938	-0-	-0- B	-0-	28938	2			N	-0-					-0-
07	22247	X	22247	-0-	-0- B	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
08	21008	X	21008	-0-	-0- B	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
09	22578	X	22578	-0-	-0- B	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
*10	24778	X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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
05	992	N	754	-0-	-238 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	744	N	563	-0-	-181 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	690	N	539	-0-	-151 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	744	N	544	-0-	-200 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
06	750	N	252	-0-	-498 B	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
07	930	N	238	-0-	-692 B	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	532	2	N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3659	-0-	-247 B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3712	-0-	-248 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3944	-0-	-148 B	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4021	-0-	-71 B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0- B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
*10	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	138	1	7258	2	N	-0-					-0-
06	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	113	1	5703	2	N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0- B	-0-	176	1	7367	2	N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	148	1	5713	2	N	-0-					-0-
09	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	166	1	5943	2	N	-0-					-0-
*10	9060	X	9060	-0-	-0- B	-0-	237	1	8823	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3069	X	1428	-0-	-1641 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2054	-0-	-916 B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1145	-0-	-1924 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2184	X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					21
06	1685	X	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					21
07	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					21
08	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					21
09	2024	X	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					21
*10	2085	X	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1326	-0-	-264 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1209	-0-	-434 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	842	-0-	-748 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	857	-0-	-786 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1099	-0-	-1598 B	-0-	1096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2610	X	2506	-0-	-104 B	-0-	2498	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2202	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2697	X	1259	-0-	-1438 B	-0-	1257	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2520	X	1306	-0-	-1214 B	-0-	1304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2604	X	1185	-0-	-1419 B	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2479	-0-	-590 B	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2405	-0-	-565 B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2568	-0-	-501 B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2365	-0-	-208 B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2451	-0-	-122 B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	3082	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	5014	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	5357	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	1406	X	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*10	4856	X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4557	X	3190	-0-	-1367 B	-0-	3188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4410	X	2972	-0-	-1438 B	-0-	2969	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4557	X	3056	-0-	-1501 B	-0-	3054	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	2992	-0-	-1565 B	-0-	2990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3930	X	2871	-0-	-1059 B	-0-	2870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3193	X	2834	-0-	-359 B	-0-	2833	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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 #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1672	-0-	-622 B	-0-	1670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2220	X	2037	-0-	-183 B	-0-	2034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2294	X	1709	-0-	-585 B	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2294	X	1343	-0-	-951 B	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2163	X	2163	-0-	-0- B	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	N	1248	-0-	-457 B	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

05	2015	X	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1816	-0-	-134 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1806	-0-	-116 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1807	-0-	-115 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1718	-0-	-112 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1752	-0-	-139 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

05	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2798	-0-	-1582 B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2847	-0-	-1679 B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2313	-0-	-2213 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2387	-0-	-1513 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2175	-0-	-1824 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

05	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	3568	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3934	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	3135	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3400	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	3063	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

05	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

05	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	922	-0-	-878 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	458	-0-	-1402 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

05	2139	N	2019	-0-	-120 B	-0-	2019	2			N	-0-					65
06	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	2			N	-0-					65
07	2480	N	2009	-0-	-471 B	-0-	2009	2			N	-0-					65
08	2015	N	1782	-0-	-233 B	-0-	1782	2			N	-0-					65
09	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-					65
10	2015	N	1720	-0-	-295 B	-0-	1720	2			N	-0-					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1248	-0-	-312 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	969	-0-	-643 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	970	-0-	-642 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1094	-0-	-466 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*10	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1090	-0-	-50 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23 B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	827	-0-	-253 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3133	-0-	-835 B	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3654	-0-	-934 B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2061	-0-	-2527 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3673	-0-	-1411 B	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5960	X	5960	-0-	-0- B	-0-	5931	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5422	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	5413	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
08	5952	X	5499	-0-	-453 B	-0-	5476	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
09	5760	X	5226	-0-	-534 B	-0-	5213	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
10	5952	X	4841	-0-	-1111 B	-0-	4826	2	15	9	Y	14	14	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	919	-0-	-341 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	955	-0-	-223 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-

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
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5568	-0-	-74 B	-0-	5549	2	19	9	N	17					35
06	6000	X	5277	-0-	-723 B	-0-	5277	2			N	-0-					35
07	6200	X	4968	-0-	-1232 B	-0-	4968	2			N	-0-					35
08	6200	X	5593	-0-	-607 B	-0-	5593	2			N	-0-					35
09	5580	X	5040	-0-	-540 B	-0-	5040	2			N	-0-					35
10	5580	X	3797	-0-	-1783 B	-0-	3797	2			N	-0-					35

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 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
05	4247	X	3839	-0-	-408 B	-0-	3821	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0- B	-0-	3199	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4681	X	4276	-0-	-405 B	-0-	4274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4681	X	3968	-0-	-713 B	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4530	X	3447	-0-	-1083 B	-0-	3446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	2716	-0-	-1562 B	-0-	2715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*10	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2453	-0-	-461 B	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2820	X	2394	-0-	-426 B	-0-	2393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2573	X	2506	-0-	-67 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2257	-0-	-143 B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2267	-0-	-244 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	871	-0-	-586 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	648	-0-	-762 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	526	-0-	-745 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	691	-0-	-580 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	546	-0-	-504 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	868	X	493	-0-	-375 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5440	-0-	-50 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5674	-0-	-92 B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6114	-0-	-148 B	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4210	-0-	-1850 B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477 B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

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
05	4121	X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	4592	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5177	X	3505	-0-	-1672 B	-0-	3502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	5536	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5865	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	5229	X	5229	-0-	-0- B	-0-	5225	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1699	-0-	-6 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1607	-0-	-73 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1671	-0-	-65 B	-0-	1671	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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	345	-0-	-585 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	660	-0-	-487 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*10	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	238	-0-	-272 B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	81	-0-	-477 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	238	-0-	21 B	-14323	238	2			N	-0-					32
06	240	N	231	-0-	-9 B	-14323	231	2			N	-0-					32
07	248	N	234	-0-	-14 B	-14323	234	2			N	-0-					32
08	248	N	233	-0-	-15 B	-14323	233	2			N	-0-					32
09	240	N	213	-0-	-27 B	-14323	213	2			N	-0-					32
10	248	N	237	-0-	-11 B	-14323	237	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 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
05	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2051	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	2799	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2839	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	2855	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2765	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1877	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	844	-0-	-1586 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	887	-0-	-911 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

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
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1206	-0-	-414 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	125	-0-	-1177 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1706	-0-	-34 B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1660	-0-	-138 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1557	-0-	-153 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	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 #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	930	N	193	-0-	-737	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	930	N	543	-0-	-387	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					129
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					129
07	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	2			N	-0-					129
08	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-					129
09	300	N	29	-0-	-271	B	-0-	29	2			N	-0-					129
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

05	3224	X	2836	-0-	-388	B	-0-	2835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	1317	-0-	-1713	B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3253	-0-	-137	B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2374	-0-	-1687	B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

05	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-	4171	2			N	-0-					21
06	4544	X	4544	-0-	-0-	B	-0-	4544	2			N	-0-					21
07	4758	X	4758	-0-	-0-	B	-0-	4758	2			N	-0-					21
08	4565	X	4565	-0-	-0-	B	-0-	4565	2			N	-0-					21
09	4500	X	4071	-0-	-429	B	-0-	4071	2			N	-0-					21
10	4650	X	4125	-0-	-525	B	-0-	4125	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

05	3813	X	2926	-0-	-887	B	-0-	2926	2			N	-0-					58
06	3578	X	3578	-0-	-0-	B	-0-	3578	2			N	-0-					58
07	3720	X	3285	-0-	-435	B	-0-	3285	2			N	-0-					58
08	3720	X	3292	-0-	-428	B	-0-	3292	2			N	-0-					58
09	3600	X	2722	-0-	-878	B	-0-	2722	2			N	-0-					58
10	3689	X	3456	-0-	-233	B	-0-	3456	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

05	1922	N	444	-0-	-1478	B	-0-	444	2			N	-0-					30
06	1650	N	1377	-0-	-273	B	-0-	1377	2			N	-0-					30
07	775	N	121	-0-	-654	B	-0-	121	2			N	-0-					30
08	434	N	154	-0-	-280	B	-0-	154	2			N	-0-					30
09	1380	N	121	-0-	-1259	B	-0-	121	2			N	-0-					30
10	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	2			N	-0-					30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

05	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1216	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1271	N	1169	-0-	-102	B	-0-	1167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	B	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1170	N	949	-0-	-221	B	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178	N	655	-0-	-523	B	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2017	X	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1325	-0-	-145 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2272	X	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	1989	-0-	-1204 B	-0-	1989	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
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	671	-0-	-414 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	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
05	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					23
06	2550	N	2445	-0-	-105 B	-0-	2445	2			N	-0-					23
07	2666	N	2577	-0-	-89 B	-0-	2577	2			N	-0-					23
08	2542	N	2375	-0-	-167 B	-0-	2375	2			N	-0-					23
09	2460	N	2282	-0-	-178 B	-0-	2282	2			N	-0-					23
10	2573	N	1997	-0-	-576 B	-0-	1997	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
05	1395	N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1220	-0-	-82 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1219	-0-	-114 B	-0-	1219	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
05	7378	X	5134	-0-	-2244 B	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4271	-0-	-2869 B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5166	-0-	-941 B	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5177	-0-	-682 B	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2274	-0-	-3396 B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2444	-0-	-2733 B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 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
05	713	N	395	-0-	-318 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	570	N	156	-0-	-414 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	434	N	192	-0-	-242 B	-0-	192	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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1808	-0-	-2625 B	-0-	1807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4290	X	1199	-0-	-3091 B	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	237	-0-	-4196 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	6	-0-	-3280 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	816	-0-	-924 B	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	8194	X	8194	-0-	-0- B	-0-	8191	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

05	3689	X	1818	-0-	-1871 B	-0-	1818	2			N	-0-					36
06	3570	X	2007	-0-	-1563 B	-0-	2007	2			N	-0-					36
07	2511	X	2034	-0-	-477 B	-0-	2034	2			N	-0-					36
08	2511	X	1926	-0-	-585 B	-0-	1926	2			N	-0-					36
09	2030	X	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					36
*10	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

05	5425	X	1713	-0-	-3712 B	-0-	1702	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4680	X	1880	-0-	-2800 B	-0-	1868	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	4836	X	4504	-0-	-332 B	-0-	4482	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	4836	X	3735	-0-	-1101 B	-0-	3717	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	4080	X	3873	-0-	-207 B	-0-	3862	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	4495	X	2893	-0-	-1602 B	-0-	2882	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

05	4096	X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4058	-0-	-202 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4350	-0-	-52 B	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4148	-0-	-254 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3751	-0-	-589 B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

05	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2373	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2340	N	2234	-0-	-106 B	-0-	2230	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2418	N	2174	-0-	-244 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2170	-0-	-217 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1935	-0-	-285 B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

05	4650	X	3996	-0-	-654 B	-0-	3972	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4500	X	3762	-0-	-738 B	-0-	3740	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	4061	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3999	X	2752	-0-	-1247 B	-0-	2733	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	3870	X	3202	-0-	-668 B	-0-	3188	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	4092	X	3790	-0-	-302 B	-0-	3770	2	20	9	N	18	18	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

05	5518	X	5301	-0-	-217 B	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4256	-0-	-1084 B	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3584	-0-	-3019 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	767	-0-	-5836 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	1090	-0-	-5300 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	582	-0-	-4719 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

05	1860	N	3304	-0-	1444	B	-6551	3304	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2607	-0-	477	B	-6074	2607	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1988	-0-	-430	B	-6074	1988	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1633	-0-	-971	B	-6074	1633	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1959	-0-	-561	B	-6074	1959	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1999	-0-	-605	B	-6074	1999	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

05	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	4078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	B	-0-	4004	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	B	-0-	4031	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3627	X	3247	-0-	-380	B	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	3561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	B	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

05	4681	X	3801	-0-	-880	B	-0-	3788	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	4530	X	3655	-0-	-875	B	-0-	3641	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4681	X	3758	-0-	-923	B	-0-	3748	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3937	X	3384	-0-	-553	B	-0-	3375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3720	X	2733	-0-	-987	B	-0-	2729	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3813	X	2479	-0-	-1334	B	-0-	2473	2	6	9	N	5	5	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

05	3072	X	3072	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2926	2	N	13	170	1			16
								14	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	174	1	3873	2	N	-0-					16
07	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	197	1	4373	2	N	-0-					16
08	4793	X	4793	-0-	-0-	B	-0-	198	1	4409	2	N	169					185
								186	9									
09	4833	X	4833	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4499	2	N	120	190	1			115
								132	9									
*10	4301	X	4301	-0-	-0-	B	-0-	184	1	4087	2	N	27					142
								30	9									

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1183	-0-	-274	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	594	-0-	-863	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	511	-0-	-667	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	732	-0-	-1128	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1497	-0-	-723	B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1305	-0-	-307	B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	960	-0-	-807	B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1330	-0-	-170	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2955	-0-	-2470	B	-0-	2953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5250	X	3137	-0-	-2113	B	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3603	-0-	-1822	B	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4441	-0-	-984	B	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3703	-0-	-1397	B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	B	-0-	4439	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3751	-0-	-62	B	-0-	3739	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3690	X	3520	-0-	-170	B	-0-	3483	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	3813	X	3677	-0-	-136	B	-0-	3645	2	32	9	N	29	29	8			-0-
08	3813	X	3706	-0-	-107	B	-0-	3670	2	36	9	N	33	33	8			-0-
09	3630	X	3443	-0-	-187	B	-0-	3422	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	3751	X	3446	-0-	-305	B	-0-	3421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2651	-0-	-666	B	-0-	2640	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	B	-0-	3286	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3949	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	B	-0-	4408	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3210	X	2761	-0-	-449	B	-0-	2755	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3317	X	3259	-0-	-58	B	-0-	3250	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3434	-0-	-0-	B	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3077	-0-	-523	B	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3840	-0-	-159	B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3377	-0-	-493	B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3477	-0-	-553	B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

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
05	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	3811	2			N	-0-					66
06	2866	X	2866	-0-	-0-	B	-0-	2866	2			N	-0-					66
07	2573	X	2059	-0-	-514	B	-0-	2059	2			N	-0-					66
08	3813	X	2806	-0-	-1007	B	-0-	2806	2			N	-0-					66
09	3690	X	2058	-0-	-1632	B	-0-	2058	2			N	-0-					66
10	3813	X	2578	-0-	-1235	B	-0-	2578	2			N	-0-					66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1054	X	606	-0-	-448 B	-0-	602	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	990	X	627	-0-	-363 B	-0-	621	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	949	X	949	-0-	-0- B	-0-	943	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1184	X	1184	-0-	-0- B	-0-	1177	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	967	X	967	-0-	-0- B	-0-	964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1106	X	1106	-0-	-0- B	-0-	1100	2	6	9	N	5	5	8			-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
05	4030	X	3776	-0-	-254 B	-0-	3774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3960	X	3507	-0-	-453 B	-0-	3506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092	X	3388	-0-	-704 B	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3340	-0-	-752 B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3141	-0-	-579 B	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2341	-0-	-1441 B	-0-	2341	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
05	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1248	-0-	-85 B	-0-	1248	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
05	4557	X	3500	-0-	-1057 B	-0-	3488	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4410	X	3277	-0-	-1133 B	-0-	3269	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3906	X	3368	-0-	-538 B	-0-	3362	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3596	X	3275	-0-	-321 B	-0-	3269	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3448	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	3592	2	19	9	N	17	17	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
05	2294	X	981	-0-	-1313 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1022	-0-	-1168 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	738	-0-	-874 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	411	-0-	-922 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	797	-0-	-223 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					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
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1330	-0-	-590 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1409	-0-	-575 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1473	-0-	-511 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1721	-0-	-199 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

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
05	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4015	-0-	-46 B	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4100	X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3661	-0-	-555 B	-0-	3661	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 #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6263	-0-	-185 B	-0-	6231	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	4890	X	3545	-0-	-1345 B	-0-	3525	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	7223	X	4834	-0-	-2389 B	-0-	4814	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	7223	X	5672	-0-	-1551 B	-0-	5651	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	6990	X	6346	-0-	-644 B	-0-	6331	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	6262	X	3443	-0-	-2819 B	-0-	3432	2	11	9	N	10	10	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

05	2635	X	2145	-0-	-490 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1343	-0-	-2167 B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3435	-0-	-192 B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2702	-0-	-1266 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

05	5580	X	4617	-0-	-963 B	-0-	4614	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5400	X	4782	-0-	-618 B	-0-	4780	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5084	X	5015	-0-	-69 B	-0-	5014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	5116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	4739	-0-	-283 B	-0-	4735	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

05	4867	X	2087	-0-	-2780 B	-0-	2087	2			N	-0-					75
06	4710	X	2725	-0-	-1985 B	-0-	2725	2			N	-0-					75
07	4867	X	2658	-0-	-2209 B	-0-	2658	2			N	-0-					75
08	6545	X	6545	-0-	-0- B	-0-	6545	2			N	-0-					75
09	4710	X	4664	-0-	-46 B	-0-	4664	2			N	-0-					75
*10	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

05	3906	X	3255	-0-	-651 B	-0-	3255	2			N	-0-					55
06	3780	X	2939	-0-	-841 B	-0-	2939	2			N	-0-					55
07	3627	X	3378	-0-	-249 B	-0-	3378	2			N	-0-					55
08	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	3948	2			N	-0-					55
09	3390	X	2382	-0-	-1008 B	-0-	2382	2			N	-0-					55
*10	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

05	775	N	675	-0-	-100 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

05	3782	X	2136	-0-	-1646 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3570	-0-	-510 B	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	6288	X	6288	-0-	-0- B	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0- B	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0- B	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*10	6124	X	6124	-0-	-0- B	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	755	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	769	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	821	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	881	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	774	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	4928	-0-	-2202 B	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6630	X	4909	-0-	-1721 B	-0-	4901	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	5704	X	4889	-0-	-815 B	-0-	4883	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5704	X	639	-0-	-5065 B	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	169	-0-	-5021 B	-0-	166	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	14823	X	14823	-0-	-0- B	-0-	14799	2	24	9	N	22	22	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2510	-0-	-311 B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1200	-0-	-1530 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*10	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4990	X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0- B	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0- B	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
*10	5666	X	5666	-0-	-0- B	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2851	-0-	-1396 B	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2801	-0-	-1159 B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2708	-0-	-578 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2700	-0-	-586 B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2160	-0-	-1020 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2349	-0-	-534 B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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
05	2852	X	444	-0-	-2408 B	-115312	444	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	656	-0-	-2104 B	-115312	656	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	465	-0-	-2852 B	-115312	465	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	419	-0-	-2898 B	-115312	419	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2138	-0-	-1072 B	-115312	2138	2			N	-0-					-0-
10	682	X	4031	-0-	3349 B	-111963	4031	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					65
06	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					65
07	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					65
08	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					65
09	5576	X	5576	-0-	-0- B	-0-	5576	2			N	-0-					65
*10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5608	-0-	-1181 B	-0-	5579	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	10290	X	7425	-0-	-2865 B	-0-	7382	2	43	9	N	39	39	8			-0-
07	11005	X	10635	-0-	-370 B	-0-	10590	2	45	9	N	41	41	8			-0-
08	11005	X	6187	-0-	-4818 B	-0-	6163	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	10650	X	6561	-0-	-4089 B	-0-	6546	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	10633	X	10556	-0-	-77 B	-0-	10522	2	34	9	N	31	31	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	3575	-0-	-2439 B	-0-	3566	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0- B	-0-	8195	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	6987	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0- B	-0-	6267	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	6540	X	5093	-0-	-1447 B	-0-	5087	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	6758	X	6527	-0-	-231 B	-0-	6517	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	724	-0-	-175 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	713	N	493	-0-	-220 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	713	N	448	-0-	-265 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	570	N	482	-0-	-88 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	4500	-0-	1400 B	-708469	4500	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	3462	-0-	462 B	-708007	3462	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3143	-0-	43 B	-707964	3143	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2174	-0-	-926 B	-707964	2174	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	779	-0-	-2221 B	-707964	779	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-707964					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	1678	-0-	-3437 B	-0-	1671	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3960	X	2077	-0-	-1883 B	-0-	2067	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	4185	X	2798	-0-	-1387 B	-0-	2789	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4185	X	3569	-0-	-616 B	-0-	3558	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4050	X	2593	-0-	-1457 B	-0-	2587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	4663	X	4663	-0-	-0- B	-0-	4651	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4213	-0-	-902 B	-0-	4210	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	5333	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5115	X	4858	-0-	-257 B	-0-	4855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5115	X	4815	-0-	-300 B	-0-	4812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4950	X	4560	-0-	-390 B	-0-	4558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5115	X	4689	-0-	-426 B	-0-	4687	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	28	1	657	2	N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
08	682	N	489	-0-	-193 B	-0-	20	1	469	2	N	-0-					-0-
09	570	N	308	-0-	-262 B	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
10	279	N	39	-0-	-240 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1096	-0-	-361 B	-0-	1096	2	N	-0-			20
06	1410	N	811	-0-	-599 B	-0-	811	2	N	-0-			20
07	1147	N	738	-0-	-409 B	-0-	738	2	N	-0-			20
08	1085	N	673	-0-	-412 B	-0-	673	2	N	-0-			20
09	810	N	546	-0-	-264 B	-0-	546	2	N	-0-			20
*10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2	N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1040	-0-	-1719 B	-0-	1040	2	N	-0-			15
06	2670	X	1074	-0-	-1596 B	-0-	1074	2	N	-0-			15
07	2759	X	1212	-0-	-1547 B	-0-	1212	2	N	-0-			15
08	1891	X	768	-0-	-1123 B	-0-	768	2	N	-0-			15
09	1830	X	216	-0-	-1614 B	-0-	216	2	N	-0-			15
*10	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2	N	-0-			15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2253	-0-	-1529 B	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	304	-0-	-1976 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	2223	-0-	-71 B	-0-	2223	2	N	-0-			-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2155	-0-	-945 B	-0-	2155	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	509	-0-	-204 B	-0-	509	2	N	-0-			-0-
06	990	N	160	-0-	-830 B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	865	-0-	-375 B	-0-	865	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3267	-0-	-639 B	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3780	X	3538	-0-	-242 B	-0-	3532	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3596	X	3313	-0-	-283 B	-0-	3310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	6305	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0- B	-0-	8003	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	7995	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2432	-0-	-327 B	-0-	2431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2670	X	2265	-0-	-405 B	-0-	2264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2214	-0-	-390 B	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2480	X	2019	-0-	-461 B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1912	-0-	-458 B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1932	-0-	-486 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7041	X	7041	-0-	-0- B	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0- B	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0- B	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5281	-0-	-547 B	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5812	X	5812	-0-	-0- B	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*10	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3346	-0-	-467 B	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3435	-0-	-255 B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3443	-0-	-370 B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	4356	-0-	4356 B	-4542	4356	2			N	-0-					-0-
06	1338	X	5880	-0-	4542 B	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
08	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2095	-0-	-2435 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*10	5767	X	5767	-0-	-0- B	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6521	X	6521	-0-	-0- B	-0-	6497	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	9840	X	4687	-0-	-5153 B	-0-	4669	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	10168	X	5032	-0-	-5136 B	-0-	5014	2	18	9	N	16	16	8			-0-
08	10168	X	8666	-0-	-1502 B	-0-	8629	2	37	9	N	34	34	8			-0-
09	9840	X	9840	-0-	-0- B	-0-	9825	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	6510	X	5601	-0-	-909 B	-0-	5593	2	8	9	N	7	7	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	1519	-0-	-5208 B	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	2005	-0-	-4505 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3592	-0-	-2918 B	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3856	-0-	-2654 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	1986	-0-	-4224 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*10	5144	X	5144	-0-	-0- B	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

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
05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1809	-0-	-206 B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	789	-0-	-891 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1469	-0-	-453 B	-0-	1469	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 #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380	X	3380	-0-	-0-	B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	B	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2925	-0-	-75	B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	B	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

05	3162	X	2868	-0-	-294	B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2103	-0-	-780	B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

05	5022	X	4607	-0-	-415	B	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4671	-0-	-489	B	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4836	-0-	-496	B	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4623	-0-	-709	B	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4227	-0-	-453	B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4555	-0-	-281	B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

05	12154	X	12154	-0-	-0-	B	-0-	401	1	11753	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	4193	-0-	-4777	B	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	B	-0-					N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788	B	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	-0-	-0-	-10440	B	-0-					N	-0-					-0-
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	B	-0-					N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

05	5267	X	5267	-0-	-0-	B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1146	-0-	-1520	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1292	-0-	-1374	B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1068	-0-	-1512	B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1238	-0-	-1428	B	-0-	1238	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

05	5687	X	5687	-0-	-0-	B	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	B	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	B	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5391	-0-	-96	B	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5200	-0-	-110	B	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

05	6820	X	3604	-0-	-3216	B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2806	-0-	-584	B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3038	-0-	-930	B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2918	-0-	-1050	B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2579	-0-	-1261	B	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2867	-0-	-729	B	-0-	2867	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 #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2574	-0-	-309 B	-0-	2573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790	X	2439	-0-	-351 B	-0-	2438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883	X	2762	-0-	-121 B	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2743	-0-	-16 B	-0-	2743	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2962	-0-	-1254 B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	6050	X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2782	-0-	-1434 B	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
*10	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	4749	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	4500	X	4475	-0-	-25 B	-0-	4453	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4650	X	4277	-0-	-373 B	-0-	4262	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	4650	X	4068	-0-	-582 B	-0-	4055	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	4500	X	4243	-0-	-257 B	-0-	4234	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	4650	X	4355	-0-	-295 B	-0-	4344	2	11	9	N	10	10	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2739	-0-	-82 B	-0-	2737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700	X	2451	-0-	-249 B	-0-	2449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2710	X	2710	-0-	-0- B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	2736	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2640	X	2479	-0-	-161 B	-0-	2478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	9	-0-	-4858 B	-1588870	9	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	52	-0-	-7388 B	-1588870	52	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	12	-0-	-7676 B	-1588870	12	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	63	-0-	-7625 B	-1588870	63	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	90	-0-	-1230 B	-1588870	90	2			N	-0-					-0-
10	62	X	14	-0-	-48 B	-1588870	14	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2540	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2580	N	2326	-0-	-254 B	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2697	N	1748	-0-	-949 B	-0-	1745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	N	2256	-0-	-286 B	-0-	2252	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2340	N	1786	-0-	-554 B	-0-	1784	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
05	2542	X	2303	-0-	-239 B	-0-	2297	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2460	X	2101	-0-	-359 B	-0-	2095	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2511	X	2156	-0-	-355 B	-0-	2154	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2511	X	1705	-0-	-806 B	-0-	1701	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3289	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*10	6417	X	6417	-0-	-0- B	-0-	6369	2	48	9	N	44	44	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	3048	-0-	-4640 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5359	-0-	-41 B	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4019	-0-	-1251 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2464	-0-	-3085 B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

05	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0- B	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3764	-0-	-166 B	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1344	-0-	-2996 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

05	3162	X	2368	-0-	-794 B	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2820	X	2530	-0-	-290 B	-0-	2528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2914	X	2135	-0-	-779 B	-0-	2129	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2914	X	2016	-0-	-898 B	-0-	2009	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2520	X	2459	-0-	-61 B	-0-	2456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2642	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

05	4743	X	4002	-0-	-741 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4207	-0-	-113 B	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4405	-0-	-59 B	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2878	-0-	-1586 B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3645	-0-	-555 B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*10	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

05	3658	X	3411	-0-	-247 B	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3	-0-	-3537 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

05	403	X	231	-0-	-172 B	-774265	231	2			N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570 B	-774265					N	-0-					-0-
07	1426	X	1055	-0-	-371 B	-774265	1055	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	420	-0-	-1006 B	-774265	420	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1638	-0-	258 B	-774007	1638	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	1679	-0-	625 B	-773382	1679	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

05	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0- B	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	5713	X	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	5551	X	5551	-0-	-0- B	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4634	-0-	-1186 B	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	2622	-0-	-3392 B	-0-	2622	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 #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1608	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2460	X	1365	-0-	-1095 B	-0-	1359	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2542	X	1286	-0-	-1256 B	-0-	1283	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542	X	1212	-0-	-1330 B	-0-	1209	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1890	X	1137	-0-	-753 B	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1612	X	1142	-0-	-470 B	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2049	-0-	-28 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3624	-0-	-530 B	-0-	3616	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4920	X	3924	-0-	-996 B	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084	X	4187	-0-	-897 B	-0-	4186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5084	X	4899	-0-	-185 B	-0-	4898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4910	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	838	-0-	-5982 B	-0-	26	1	812	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	1003	-0-	-3977 B	-0-	31	1	972	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1124	-0-	-2038 B	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	924	-0-	-2238 B	-0-	29	1	895	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0- B	-0-	135	1	4566	2	N	-0-					-0-
*10	4582	X	4582	-0-	-0- B	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10910	X	10910	-0-	-0- B	-0-	10906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9317	X	9317	-0-	-0- B	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8662	-0-	-18 B	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8132	-0-	-268 B	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
*10	11507	X	11507	-0-	-0- B	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	2786	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2790	X	2136	-0-	-654 B	-0-	2124	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3565	X	2097	-0-	-1468 B	-0-	2088	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3565	X	2143	-0-	-1422 B	-0-	2135	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3450	X	1431	-0-	-2019 B	-0-	1428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2790	X	2396	-0-	-394 B	-0-	2388	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	856	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1410	N	667	-0-	-743 B	-0-	661	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1116	N	734	-0-	-382 B	-0-	730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	868	N	732	-0-	-136 B	-0-	728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	744	N	435	-0-	-309 B	-0-	433	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

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4155	-0-	-278 B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3631	-0-	-659 B	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3459	-0-	-1842 B	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3272	-0-	-2029 B	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3009	-0-	-2121 B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	2856	-0-	-1298 B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	4335	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	4165	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3919	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4057	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	3071	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3347	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3999	-0-	-403 B	-0-	3996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4020	X	3807	-0-	-213 B	-0-	3804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4154	X	4033	-0-	-121 B	-0-	4030	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4154	X	3917	-0-	-237 B	-0-	3915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3870	X	3741	-0-	-129 B	-0-	3740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4030	X	3732	-0-	-298 B	-0-	3730	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3117	-0-	-200 B	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2494	-0-	-823 B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2547	-0-	-663 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2702	-0-	-429 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	169	-0-	-22120 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	-0-	-0-	-19890 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16678	X	191	-0-	-16487 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	146	-0-	-16532 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	292	-0-	-2648 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 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
05	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2865	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2730	X	2605	-0-	-125 B	-0-	2602	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2821	X	2619	-0-	-202 B	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2883	X	2635	-0-	-248 B	-0-	2632	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2790	X	2652	-0-	-138 B	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2883	X	2532	-0-	-351 B	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	1581	X	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2686	-0-	-284 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2552	-0-	-517 B	-0-	2552	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 #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	2356	-0-	930 B	-861713	2356	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1629	-0-	159 B	-861554	1629	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1535	-0-	16 B	-861538	1535	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1944	-0-	-412 B	-861538	1944	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1108	-0-	-1172 B	-861538	1108	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1259	-0-	-1097 B	-861538	1259	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2099	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57 B	-0-	2136	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	2069	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1669	-0-	-5 B	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1710	N	1543	-0-	-167 B	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-	1640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1564	-0-	-203 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3995	-0-	-872 B	-0-	109	1	3886	2	N	-0-					232
06	5430	X	4102	-0-	-1328 B	-0-	148	1	3931	2	N	21					253
							23	9									
07	5611	X	3998	-0-	-1613 B	-0-	140	1	3858	2	N	-0-	190	1			63
08	5611	X	4476	-0-	-1135 B	-0-	143	1	4333	2	N	-0-					63
09	5010	X	3618	-0-	-1392 B	-0-	135	1	3483	2	N	-0-					63
*10	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	170	1	4388	2	N	-0-					63

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2718	-0-	-1281 B	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1964	-0-	-1906 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3561	-0-	-438 B	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	6846	X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0- B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

05	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2599	-0-	-41 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2619	-0-	-109 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

05	6637	X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	849	-0-	-1104 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

05	1426	N	1209	-0-	-217 B	-0-	1206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1950	N	1591	-0-	-359 B	-0-	1584	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2099	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

05	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	79	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	55	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	87	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1503	-0-	-326 B	-0-	88	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1222	-0-	-368 B	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					-0-
*10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	58	1	1561	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16738	X	16738	-0-	-0-	B	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	255	-0-	-12285	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	28063	-0-	-12144	B	-0-	28063	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	16642	-0-	-23565	B	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	17953	-0-	-15287	B	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	9641	-0-	-18414	B	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2630	-0-	-160	B	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2670	X	2513	-0-	-157	B	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	B	-0-	2525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2635	X	2489	-0-	-146	B	-0-	2486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2550	X	2455	-0-	-95	B	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2635	X	2472	-0-	-163	B	-0-	2471	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	959	-0-	-211	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1030	-0-	-396	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	982	-0-	-103	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2617	-0-	-142	B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2249	-0-	-421	B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2199	-0-	-529	B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2667	-0-	-154	B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3385	X	3385	-0-	-0-	B	-0-	3356	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2460	X	1850	-0-	-610	B	-0-	1833	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2542	X	1189	-0-	-1353	B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2542	X	1496	-0-	-1046	B	-0-	1487	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2460	X	1584	-0-	-876	B	-0-	1578	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	B	-0-	3349	2	18	9	N	16	16	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	749	-0-	-57	B	-110770	749	2			N	-0-					-0-
06	930	N	1335	-0-	405	B	-110365	1335	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1124	-0-	70	B	-110295	1124	2			N	-0-					-0-
08	744	N	931	-0-	187	B	-110108	931	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	960	-0-	-390	B	-110108	960	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	813	-0-	-303	B	-110108	813	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1035	-0-	-670	B	-0-	1035	2			N	-0-					55
06	1530	N	1139	-0-	-391	B	-0-	1139	2			N	-0-					55
07	1209	N	956	-0-	-253	B	-0-	956	2			N	-0-					55
08	1023	N	820	-0-	-203	B	-0-	820	2			N	-0-					55
09	1140	N	757	-0-	-383	B	-0-	757	2			N	-0-					55
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	1572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1590	N	1517	-0-	-73 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1501	-0-	-204 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1311	-0-	-270 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	952	-0-	-578 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1329	-0-	-159 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

05	3844	X	1691	-0-	-2153 B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	117	-0-	-3603 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2860	-0-	-350 B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3219	-0-	-625 B	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

05	15190	X	14750	-0-	-440 B	-0-	14750	2			N	-0-					57
06	14700	X	13147	-0-	-1553 B	-0-	13147	2			N	-0-					57
07	15004	X	14320	-0-	-684 B	-0-	14320	2			N	-0-					57
08	15004	X	14033	-0-	-971 B	-0-	14033	2			N	-0-					57
09	14520	X	12492	-0-	-2028 B	-0-	12492	2			N	-0-					57
10	14756	X	13633	-0-	-1123 B	-0-	13633	2			N	-0-					57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

05	7750	X	2616	-0-	-5134 B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2992	-0-	-938 B	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2428	-0-	-579 B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2376	-0-	-228 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1962	-0-	-1038 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2424	-0-	-676 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

05	8556	X	6307	-0-	-2249 B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	5183	-0-	-3097 B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	4911	-0-	-3273 B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4819	-0-	-3365 B	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	4019	-0-	-3901 B	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4412	-0-	-1881 B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

05	5518	X	2854	-0-	-2664 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2016	-0-	-2334 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	7999	X	7999	-0-	-0- B	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1700	-0-	-1060 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*10	8091	X	8091	-0-	-0- B	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

05	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	4024	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4400	X	4400	-0-	-0- B	-0-	4370	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	4315	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	4278	X	4024	-0-	-254 B	-0-	4006	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	4140	X	3772	-0-	-368 B	-0-	3761	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	4278	X	3517	-0-	-761 B	-0-	3504	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61132	X	57458	-0-	-3674 B	-0-	57458	2			N	-0-					-0-
06	57960	X	54318	-0-	-3642 B	-0-	54318	2			N	-0-					-0-
07	58683	X	54332	-0-	-4351 B	-0-	54332	2			N	-0-					-0-
08	58683	X	54291	-0-	-4392 B	-0-	54291	2			N	-0-					-0-
09	56790	X	49777	-0-	-7013 B	-0-	49777	2			N	-0-					-0-
10	57443	X	54316	-0-	-3127 B	-0-	54316	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5734	X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0- B	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*10	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1462	-0-	-832 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1144	-0-	-902 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	479	-0-	-1441 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1183	-0-	-274 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	11080	-0-	-15332 B	-0-	460	1	10620	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	55	-0-	-25505 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	5077	-0-	-21335 B	-0-	214	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	19970	-0-	-6442 B	-0-	821	1	19149	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	12189	-0-	-13371 B	-0-	493	1	11696	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	8661	-0-	-2406 B	-0-	356	1	8305	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	1698	-0-	-3169 B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4126	-0-	-74 B	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4314	-0-	-243 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4040	-0-	-517 B	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3728	-0-	-682 B	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3821	-0-	-488 B	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9085	X	9085	-0-	-0- B	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
06	5849	X	5849	-0-	-0- B	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	13368	X	13368	-0-	-0- B	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	7484	-0-	-4234 B	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8027	-0-	-3313 B	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9013	-0-	-4348 B	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

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
05	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	9817	X	9817	-0-	-0- B	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	10325	X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0- B	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0- B	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
*10	8244	X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2706	X	2706	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	B	-0-	201	1	4232	2	N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3176	-0-	-424	B	-0-	176	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3103	-0-	-617	B	-0-	165	1	2938	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10791	-0-	-2260	B	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	7955	-0-	-4435	B	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	6736	-0-	-6067	B	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10132	-0-	-2671	B	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8055	-0-	-2385	B	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10288	-0-	-500	B	-0-	10288	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8309	X	8309	-0-	-0-	B	-0-	8292	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	B	-0-	6917	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	6696	X	5867	-0-	-829	B	-0-	5858	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	6789	X	4532	-0-	-2257	B	-0-	4525	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	6570	X	3093	-0-	-3477	B	-0-	3091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6789	X	3536	-0-	-3253	B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3940	-0-	-555	B	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4040	-0-	-850	B	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4174	-0-	-879	B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	2939	-0-	-2114	B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	2491	-0-	-1949	B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3011	-0-	-1174	B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	4648	-0-	-5768	B	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	5697	-0-	-4383	B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8461	-0-	-1056	B	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	10338	X	10338	-0-	-0-	B	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4878	-0-	-852	B	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6121	-0-	-2342	B	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	14814	-0-	-4344	B	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	10383	-0-	-6837	B	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	9643	-0-	-8151	B	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	9523	-0-	-8271	B	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	8768	-0-	-5572	B	-0-	8641	2	127	9	N	115					115
10	14818	X	9706	-0-	-5112	B	-0-	9706	2			N	-0-					115

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 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
05	2449	X	1444	-0-	-1005 B	-0-	1444	2			N	-0-					77
06	2340	X	1754	-0-	-586 B	-0-	1754	2			N	-0-					77
07	2263	X	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	2			N	-0-					77
08	2263	X	2103	-0-	-160 B	-0-	2103	2			N	-0-					77
09	2197	X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					77
*10	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 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
05	5115	X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4392	-0-	-258 B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4073	-0-	-732 B	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4279	-0-	-526 B	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4271	-0-	-109 B	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1133	-0-	-3393 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	10458	X	10458	-0-	-0- B	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	2767	-0-	-6564 B	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	2749	-0-	-7512 B	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	3678	-0-	-6252 B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	5073	-0-	-5188 B	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6547	-0-	-2474 B	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	6267	-0-	-3873 B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	6859	-0-	-3619 B	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5693	-0-	-4785 B	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5780	-0-	-2950 B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6791	-0-	-60 B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					23
06	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					23
07	1581	N	1462	-0-	-119 B	-0-	1462	2			N	-0-					23
08	1674	N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588	2			N	-0-					23
09	1590	N	1359	-0-	-231 B	-0-	1359	2			N	-0-					23
10	1457	N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2858	-0-	-56 B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2619	-0-	-141 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2770	-0-	-113 B	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2689	-0-	-194 B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2541	-0-	-249 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	3392	2			N	-0-					76
06	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	2			N	-0-					76
07	3162	X	3090	-0-	-72 B	-0-	3090	2			N	-0-					76
08	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	2			N	-0-					76
09	3270	X	2943	-0-	-327 B	-0-	2943	2			N	-0-					76
10	3379	X	3051	-0-	-328 B	-0-	3051	2			N	-0-					76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	22023	-0-	-204	B	-0-	22023	2			N	-0-					152
06	21510	X	20677	-0-	-833	B	-0-	20677	2			N	-0-					152
07	22227	X	14612	-0-	-7615	B	-0-	14612	2			N	-0-					152
08	22227	X	12657	-0-	-9570	B	-0-	12657	2			N	-0-					152
09	21300	X	11276	-0-	-10024	B	-0-	11276	2			N	-0-					152
10	22010	X	14040	-0-	-7970	B	-0-	14040	2			N	-0-					152

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

05	2697	X	1253	-0-	-1444	B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	613	-0-	-627	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	B	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1137	-0-	-1746	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

05	7192	X	6825	-0-	-367	B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5891	-0-	-1159	B	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6094	-0-	-1191	B	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6379	-0-	-906	B	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5252	-0-	-1348	B	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5650	-0-	-1170	B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

05	20119	X	19389	-0-	-730	B	-0-	19389	2			N	-0-					90
06	19230	X	15793	-0-	-3437	B	-0-	15793	2			N	-0-					90
07	19499	X	17848	-0-	-1651	B	-0-	17848	2			N	-0-					90
08	19499	X	18101	-0-	-1398	B	-0-	18101	2			N	-0-					90
09	18750	X	15390	-0-	-3360	B	-0-	15390	2			N	-0-					90
10	19375	X	16150	-0-	-3225	B	-0-	16150	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

05	19065	X	14513	-0-	-4552	B	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	12697	-0-	-5483	B	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	11806	-0-	-6980	B	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	14569	-0-	-4217	B	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	12133	-0-	-3227	B	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12282	-0-	-2226	B	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

05	16120	X	12830	-0-	-3290	B	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	13333	-0-	-2867	B	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12713	-0-	-4027	B	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	12813	-0-	-3927	B	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	11818	-0-	-2072	B	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11601	-0-	-2163	B	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9960	-0-	-2099 B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9919	-0-	-1481 B	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9744	-0-	-1509 B	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8838	-0-	-2415 B	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8697	-0-	-1773 B	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8467	-0-	-1794 B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

05	4867	X	3668	-0-	-1199 B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3263	-0-	-1207 B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4456	-0-	-163 B	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4262	-0-	-357 B	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2734	-0-	-896 B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3298	-0-	-1166 B	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

05	58280	X	49835	-0-	-8445 B	-0-	49835	2			N	-0-					-0-
06	54330	X	45153	-0-	-9177 B	-0-	45153	2			N	-0-					-0-
07	69274	X	69274	-0-	-0- B	-0-	69274	2			N	-0-					-0-
08	67632	X	67632	-0-	-0- B	-0-	67632	2			N	-0-					-0-
09	60994	X	60994	-0-	-0- B	-0-	60994	2			N	-0-					-0-
10	69285	X	64915	-0-	-4370 B	-0-	64915	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

05	131130	X	108583	-0-	-22547 B	-0-	108531	2	52	9	N	47					47
06	118680	X	102011	-0-	-16669 B	-0-	102011	2			N	-0-					47
07	112654	X	100033	-0-	-12621 B	-0-	100033	2			N	-0-					47
08	112654	X	85508	-0-	-27146 B	-0-	85508	2			N	-0-					47
09	109020	X	85929	-0-	-23091 B	-0-	85929	2			N	-0-					47
10	108593	X	86429	-0-	-22164 B	-0-	86429	2			N	-0-					47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

05	98580	X	72531	-0-	-26049 B	-0-	72531	2			N	-0-					-0-
06	90270	X	65335	-0-	-24935 B	-0-	65335	2			N	-0-					-0-
07	81530	X	62942	-0-	-18588 B	-0-	62942	2			N	-0-					-0-
08	81530	X	59565	-0-	-21965 B	-0-	59565	2			N	-0-					-0-
09	74460	X	51474	-0-	-22986 B	-0-	51474	2			N	-0-					-0-
10	72540	X	45011	-0-	-27529 B	-0-	45011	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

05	148273	X	129208	-0-	-19065 B	-0-	129208	2			N	-0-					-0-
06	140610	X	117275	-0-	-23335 B	-0-	117275	2			N	-0-					-0-
07	145297	X	113874	-0-	-31423 B	-0-	113874	2			N	-0-					-0-
08	145297	X	87871	-0-	-57426 B	-0-	87871	2			N	-0-					-0-
09	131640	X	126369	-0-	-5271 B	-0-	126369	2			N	-0-					-0-
*10	139562	X	139562	-0-	-0- B	-0-	139562	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

05	99634	X	66133	-0-	-33501 B	-0-	66133	2			N	-0-					-0-
06	105690	X	52154	-0-	-53536 B	-0-	52154	2			N	-0-					-0-
07	109213	X	40038	-0-	-69175 B	-0-	40038	2			N	-0-					-0-
08	109213	X	38805	-0-	-70408 B	-0-	38805	2			N	-0-					-0-
09	88440	X	31214	-0-	-57226 B	-0-	31214	2			N	-0-					-0-
10	66123	X	37768	-0-	-28355 B	-0-	37768	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198214	X	163728	-0-	-34486 B	-0-	163728	2			N	-0-					-0-
06	191820	X	147924	-0-	-43896 B	-0-	147924	2			N	-0-					-0-
07	169446	X	141997	-0-	-27449 B	-0-	141997	2			N	-0-					-0-
08	169446	X	87091	-0-	-82355 B	-0-	87091	2			N	-0-					-0-
09	163050	X	112333	-0-	-50717 B	-0-	112333	2			N	-0-					-0-
10	163742	X	126476	-0-	-37266 B	-0-	126476	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					42
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					42
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					42
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					42
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	X	-0-	-0-	-639	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					13
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					13
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					13
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					13
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					13
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					13
	WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 10570			PERF. 9191 -		9385
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
	PINNACLE				WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 8797 -		9229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MARSHALL 'A'				WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996			TOTAL DEPTH 9783			PERF. 9003 -		9697
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	990	X	532	-0-	-458	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
	COOK, LOUISE				WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9070 -		9252
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
	REED "E"				WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 12900			PERF. 8747 -		8962
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	REED "E"				WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 12930			PERF. 8752 -		8979
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					140
06	1500	N	904	-0-	-596	-0-	904	2			N	-0-					140
07	1798	N	421	-0-	-1377	-0-	421	2			N	-0-					140
08	1705	N	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					140
09	900	N	303	-0-	-597	-0-	303	2			N	-0-					140
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					140

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
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	N	27					210
06	1350	N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-					210
07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	802	2			N	-0-					210
08	1364	N	726	-0-	-638	-0-	726	2			N	-0-					210
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					210
10	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					210

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	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
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					20
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					20
08	1488	N	393	-0-	-1095	-0-	393	2			N	-0-					20
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282	2			N	-0-					20
10	1240	N	421	-0-	-819	-0-	421	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	2			N	-0-					37
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					37
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					37
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					37
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					37

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					51
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-					51
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			Y	-0-					51
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					51
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			Y	-0-					51
*10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6447	2	10	9	Y	9					60

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2815 N	2276	-0-	-539	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1860 X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					90
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					90
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					90
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					90
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					90
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	2680	2	48	9	N	44					109
06	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	2632	2	9	9	N	8					117
07	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	2000	2	127	9	N	115	182	1			50
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			N	-0-					50
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					50
10	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	2642	2			N	-0-					50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1224	2	N	-0-					10
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	2	N	-0-					10
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-					10
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	34	1	1051	2	N	-0-					10
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	46	1	1548	2	N	-0-					10
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					10

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	217	N	116	-0-	-101	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	B	-0-	103	3		N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	558	N	252	-0-	-306		-0-	252	3		N	-0-					20
06	477	N	477	-0-	-0-		-0-	477	3		N	-0-					20
07	310	N	302	-0-	-8		-0-	302	3		N	-0-					20
08	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	3		N	-0-					20
09	480	N	214	-0-	-266		-0-	214	3		N	-0-					20
10	310	N	163	-0-	-147		-0-	163	3		N	-0-					20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

05	2003	N	2003	-0-	-0-		-0-	2003	3		N	-0-					121
06	1833	N	1833	-0-	-0-		-0-	1833	3		N	-0-					121
07	1953	N	1643	-0-	-310		-0-	1643	3		N	-0-					121
08	2015	N	1777	-0-	-238		-0-	1777	3		N	-0-					121
09	1830	N	1721	-0-	-109		-0-	1721	3		N	-0-					121
10	1643	N	1172	-0-	-471		-0-	1172	3		N	-0-					121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					169
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					169
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					169
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					169
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					21
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					21
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					21
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	N	2					99
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2					101
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	9	N	3					104
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	3	4	9	N	4					108
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					111
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	N	1					112

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

*02	2800	N	2752	-0-	-48	620	2663	3	89	9	Y	81					103
03	3100	N	2979	-0-	-121	499	2914	3	65	9	Y	59					162
*04	3378	X	2879	-0-	-499	-0-	2867	3	12	9	Y	11					173
05	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2796	3	52	9	Y	47					220
06	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	2488	3	17	9	Y	15					235
07	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	2308	3	2	9	Y	2					237
08	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	2330	3	6	9	Y	5	172	1			70
09	2880	X	2504	-0-	-376	-0-	2472	3	32	9	Y	29					99
10	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2182	3	102	9	Y	93					192

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					60
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					60
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					60
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					60
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	3	11	9	Y	10					70
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2110	3	41	9	Y	37					107
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2172	3	33	9	Y	30					137
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	3	3	9	Y	3					140
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2363	3	24	9	Y	22					162

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					113
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					113
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					113
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					113
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					113
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					113
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2					62
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	3	1	9	N	1					63
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					63
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					63
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					63
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	N	1					64
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					64
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					64
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-					115
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					115
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					115
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					115
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					115
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					115
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					115
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					70
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					70
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					70
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					70
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					70
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					70
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					70
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					70
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					70

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1721	3	88	9	N	80					155
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2301	3	92	9	N	84	184	1			55
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2126	3	158	9	N	144					199
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2295	3	143	9	N	130	179	1			150
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	3	28	9	N	25					175
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1985	3	7	9	N	6					181
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	3	10	9	N	9					190
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	2					192
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	3	1	9	N	1					193

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
*02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			N	-0-					98
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					98
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					98
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					98
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					98
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					98
08	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					98
09	900	N	629	-0-	-271	-0-	629	3			N	-0-					98
10	930	N	639	-0-	-291	-0-	625	3	14	9	N	13					111

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
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					46
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					46
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					46
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					46
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					46
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
05	899	N	298	-0-	-601	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	870	N	265	-0-	-605	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	152	3	88	9	N	80					80
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	150	3	97	9	N	88	150	1			18
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	100	3	13	9	N	12					30

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
*02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			N	-0-					65
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					65
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					65
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					65
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					65
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					65
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					65
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					65
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	N	4					69

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					63
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					63
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					63
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					63
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					63
07	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	3			N	-0-					63
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					63
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					63
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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
*02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			N	-0-					153
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					153
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					153
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					153
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					153
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					153
08	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					153
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					153
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	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
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					33
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					33
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					33
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33

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

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
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					115
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	3	76	9	N	69	179	1			5
04	1200	N	843	-0-	-357	-0-	800	3	43	9	N	39					44
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	743	3	7	9	N	6					50
06	930	N	626	-0-	-304	-0-	609	3	17	9	N	15					65
07	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	3	8	9	N	7					72
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	617	3	3	9	N	3					75
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1					76
10	713	N	563	-0-	-150	-0-	560	3	3	9	N	3					79

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					60
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					60
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					60
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					60
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					135
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					135
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					135
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					135
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					135
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
05	2325	N	1929	-0-	-396	-0-	1894	3	35	9	N	32					37
06	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1843	3	9	9	N	8					45
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2445	3	13	9	N	12					57
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	N	5					62
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	3	9	9	N	8					70
10	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	1891	3	128	9	N	116	175	1			11

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
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	750	N	412	-0-	-338	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					79
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					79
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					79
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					79
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					79
10	1922	N	1231	-0-	-691	-0-	1231	3			N	-0-					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					115
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					115
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					115
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					115
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					115
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					115
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					115
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					115
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					115

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					145
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					145
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					145
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					145
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					145
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6281	3	100	9	N	91					166
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8302	3	91	9	N	83	184	1			65
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7680	3	29	9	N	26					91
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7711	3	74	9	N	67					158
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7520	3	139	9	N	126	173	1			111
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6685	3	129	9	N	117					228
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7340	3	41	9	N	37	158	1			107
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6517	3	37	9	N	34					141
*10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6838	3	30	9	N	27					168

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					123
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					123
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					123
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					123
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					123
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	3	22	9	N	20					163
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					171
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15	164	1			22
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1074	3	59	9	N	54					76
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1553	3	14	9	N	13					89
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	9	N	7					96
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	3	7	9	N	6					102
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	3	13	9	N	12					114
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1192	3	22	9	N	20					134

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	523	3	3	9	N	3					123
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					125
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	420	3	3	9	N	3					128
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					128
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					128
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					128

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					76
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					79
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	899	3	7	9	N	6					85
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	N	4					89
09	1050	N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3					92
10	899	N	563	-0-	-336	-0-	561	3	2	9	N	2					94

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
*02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2160	3	21	9	N	19					220
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2933	3	24	9	N	22	166	1			76
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2731	3	25	9	N	23					99
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					119
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2850	3	17	9	N	15					134
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2808	3	24	9	N	22					156
08	3100	N	3484	-0-	384	384	3478	3	6	9	N	5					161
09	3000	N	3224	-0-	224	608	3191	3	33	9	N	30					191
*10	3100	N	3480	-0-	380	988	3461	3	19	9	N	17					208

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1232	N	994	-0-	-238	-0-	992	3	2	9	N	2					138
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					140
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1340	3	10	9	N	9					149
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1471	3	15	9	N	14					163
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3	9	N	3					166
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1396	3	26	9	N	24	153	1			37
08	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1147	3	13	9	N	12					49
09	1680	N	919	-0-	-761	-0-	918	3	1	9	N	1					50
10	1426	N	790	-0-	-636	-0-	784	3	6	9	N	5					55

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					106
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					106
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					106
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					106
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					106
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1503	3	226	9	N	205					260
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1231	3	304	9	N	276	353	1			183
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1465	3	139	9	N	126					309
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1341	3	106	9	N	96	183	1			222
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1268	3	121	9	N	110	169	1			163
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1263	3	274	9	N	249	357	1			55

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	X	750	-0-	-426	-0-	750	3			N	-0-					245
03	1116	X	974	-0-	-142	-0-	964	3	10	9	N	9	179	1			75
04	1380	N	733	-0-	-647	-0-	732	3	1	9	N	1					76
05	806	N	154	-0-	-652	-0-	150	3	4	9	N	4					80
06	930	N	586	-0-	-344	-0-	584	3	2	9	N	2					82
07	744	N	445	-0-	-299	-0-	442	3	3	9	N	3					85
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					88
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	3	21	9	N	19					107
*10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2899	3	29	9	N	26					133

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					177
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					177
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	3			N	-0-					177
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					177
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					177
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					177
08	1023	N	710	-0-	-313	-0-	710	3			N	-0-					177
09	1080	N	699	-0-	-381	-0-	699	3			N	-0-					177
10	1302	N	182	-0-	-1120	-0-	182	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

*02	2044	N	1763	-0-	-281	-0-	1763	3			N	-0-					176
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-					176
04	2190	N	1567	-0-	-623	-0-	1567	3			N	-0-					176
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2670	3	2	9	N	2					178
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	3	8	9	N	7					185
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6					191
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2135	3	2	9	N	2					193
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	N	1					194
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			N	-0-					194

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

*02	1456	N	1024	-0-	-432	-0-	1022	3	2	9	N	2					91
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	N	3					94
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3			N	-0-					94
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					94
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	3	2	9	N	2					96
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					96
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	3	17	9	N	15					111
09	1290	N	966	-0-	-324	-0-	894	3	72	9	N	65	165	1			11
10	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	979	3	21	9	N	19					30

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					59
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					59
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					59
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					59
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					59
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					59
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10180	3	19	9	N	17					150
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9874	3	7	9	N	6					156
07	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10422	3	4	9	N	4					160
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9436	3	6	9	N	5					165
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					165
*10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					165

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2854	-0-	-246	973	2848	3	6	9	N	5					193
06	3498	X	2525	-0-	-973	-0-	2523	3	2	9	N	2					195
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	3	2	9	N	2					197
08	2573	X	2560	-0-	-13	-0-	2559	3	1	9	N	1					198
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	3	1	9	N	1					199
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	N	2					201

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

*02	4928	X	2450	-0-	-2478	-0-	2439	3	11	9	N	10					67
03	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	4463	3	40	9	N	36					103
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4963	3	17	9	N	15					118
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19					137
06	4350	X	2549	-0-	-1801	-0-	2535	3	14	9	N	13					150
07	5146	X	2213	-0-	-2933	-0-	2211	3	2	9	N	2					152
08	5146	X	2633	-0-	-2513	-0-	2608	3	25	9	N	23					175
09	4980	X	4089	-0-	-891	-0-	4028	3	61	9	N	55					230
10	4991	X	4250	-0-	-741	-0-	4214	3	36	9	N	33	180	1			83

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

05	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	3867	3			N	-0-					110
06	3900	X	3780	-0-	-120	-0-	3776	3	4	9	N	4					114
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					114
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					114
09	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	3370	3			N	-0-					114
10	4061	X	3006	-0-	-1055	-0-	3006	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

*02	2268	X	1799	-0-	-469	-0-	1799	3			N	-0-					165
03	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	2143	3			N	-0-					165
04	2430	X	2010	-0-	-420	-0-	2010	3			N	-0-					165
05	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					165
06	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	1904	3	23	9	N	21					186
07	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1801	3			N	-0-					186
08	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1878	3	8	9	N	7					193
09	1920	N	1057	-0-	-863	-0-	1055	3	2	9	N	2					195
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	3	25	9	N	23	168	1			50

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

05	11687	X	7199	-0-	-4488	-0-	7165	3	34	9	N	31					218
06	11310	X	4419	-0-	-6891	-0-	4335	3	84	9	N	76	181	1			113
07	10664	X	2239	-0-	-8425	-0-	2218	3	21	9	N	19					132
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10900	3	44	9	N	40					172
09	8730	X	7797	-0-	-933	-0-	7794	3	3	9	N	3					175
10	7192	X	6432	-0-	-760	-0-	6431	3	1	9	N	1					176

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					32
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					32
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					150
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					150
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	N	5					155
05	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	3			N	-0-					155
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	924	3	2	9	N	2					157
07	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					157
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					157
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					157
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

05	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	833	-0-	-2949	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	967	-0-	-2815	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	978	-0-	-2502	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	999	-0-	-2380	-0-	999	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	511	-0-	-450	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	462	-0-	-592	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

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
05	SWR	10	382	-0-	382	48490	382	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	364	-0-	364	48854	364	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	368	-0-	368	49222	368	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	366	-0-	366	49588	366	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	354	-0-	354	49942	354	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	365	-0-	365	50307	365	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

05	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

05	SWR 10	487	-0-	487	255693	487	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	451	-0-	451	256144	451	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	472	-0-	472	256616	472	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	464	-0-	464	257080	464	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	435	-0-	435	257515	435	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	360	-0-	360	257875	360	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

05	620 N	500	-0-	-120	-0-	16	1	478	2	Y	5									14
						6	9													
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	9	1	375	2	Y	2									16
						2	9													
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	8			17	1					7
						9	9													
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	Y	2									9
						2	9													
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	Y	10									19
						11	9													
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	Y	10			19	1					10
						11	9													

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
05	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	64	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	53	1	1543	2	Y	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	2078	2	Y	-0-					-0-
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	78	1	2404	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	83	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	90	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	87	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	73	1	2160	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	252	1	7087	2	Y	124	123	1			78
							136	9									
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	245	1	7127	2	Y	103	119	1			62
							113	9									
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	238	1	6720	2	Y	104	113	1			53
							114	9									
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	256	1	7376	2	Y	91	114	1			30
							100	9									
*09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	243	1	7361	2	Y	127					157
							140	9									
*10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	258	1	7461	2	Y	39	120	1			76
							43	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	2	Y	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	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
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	2	Y	118					188
							130	9									
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	93	1	2699	2	Y	15	180	1			23
							17	9									
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	2	Y	7					30
							8	9									
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	88	1	2546	2	Y	64					94
							70	9									
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	Y	78					172
							86	9									
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	81	1	2405	2	Y	33	177	1			28
							36	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2095	-0-		-261	-0-	65	1	2005	2	Y	23					49
								25	9									
06	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	70	1	2872	2	Y	16					65
								18	9									
07	2356	X	1866	-0-		-490	-0-	53	1	1792	2	Y	19	68	1			16
								21	9									
08	2356	X	1724	-0-		-632	-0-	54	1	1663	2	Y	6					22
								7	9									
09	2190	X	1456	-0-		-734	-0-	40	1	1391	2	Y	23					45
								25	9									
10	3069	X	1807	-0-		-1262	-0-	53	1	1728	2	Y	24	46	1			23
								26	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2193	-0-		-566	-0-	68	1	2099	2	Y	24					51
								26	9									
06	2670	X	2110	-0-		-560	-0-	50	1	2048	2	Y	11					62
								12	9									
07	2418	X	2368	-0-		-50	-0-	67	1	2276	2	Y	23	64	1			21
								25	9									
08	2418	X	2177	-0-		-241	-0-	68	1	2101	2	Y	7					28
								8	9									
09	2220	X	1729	-0-		-491	-0-	48	1	1649	2	Y	29					57
								32	9									
*10	2491	X	2491	-0-		-0-	-0-	73	1	2381	2	Y	34	59	1			32
								37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	74	-0-		-236	-0-	2	1	71	2	Y	1					8
								1	9									
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-	13	1	549	2	Y	3					11
								3	9									
07	651	N	353	-0-		-298	-0-	10	1	339	2	Y	4	11	1			4
								4	9									
08	175	N	175	-0-		-0-	-0-	5	1	169	2	Y	1					5
								1	9									
*09	216	N	216	-0-		-0-	-0-	6	1	207	2	Y	3					8
								3	9									
*10	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	53	1	1741	2	Y	24	9	1			23
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	623	-0-		-152	-0-	19	1	596	2	Y	7					18
								8	9									
06	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	37	1	1532	2	Y	8					26
								9	9									
07	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	35	1	1199	2	Y	13	27	1			12
								14	9									
08	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	42	1	1293	2	Y	4					16
								4	9									
*09	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	39	1	1335	2	Y	22					38
								24	9									
*10	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	43	1	1410	2	Y	20	39	1			19
								22	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	68	1	1920	2	Y	33	32	1			21
							36	9									
06	2220	N	2068	-0-	-152	-0-	68	1	1970	2	Y	27	32	1			16
							30	9									
07	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	71	1	2015	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	72	1	2069	2	Y	25	31	1			9
							28	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2010	2	Y	33					42
							36	9									
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	84	1	2419	2	Y	13	32	1			23
							14	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

05	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	156	1	4377	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
06	5280	X	4600	-0-	-680	-0-	152	1	4419	2	Y	26	30	1			16
							29	9									
07	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	166	1	4680	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
08	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	161	1	4633	2	Y	23	30	1			8
							25	9									
*09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	151	1	4583	2	Y	32					40
							35	9									
10	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	154	1	4443	2	Y	10	30	1			20
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

05	800	N	691	-0-	-109	-0-	691	2			N	-0-					25
06	1680	X	389	-0-	-1291	-0-	389	2			N	-0-					25
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					25
08	1736	X	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					25
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					25
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					60
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					60
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					60
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					60
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					60
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

05	7158	X	1559	-0-	-5599	-0-	1559	2			N	-0-					27
06	2100	X	764	-0-	-1336	-0-	764	2			N	-0-					27
07	2170	X	509	-0-	-1661	-0-	509	2			N	-0-					27
08	2170	X	520	-0-	-1650	-0-	437	2	83	9	N	75					102
09	1500	X	1190	-0-	-310	-0-	1171	2	19	9	N	17					119
10	1550	X	408	-0-	-1142	-0-	378	2	30	9	N	27					146

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					30
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					30
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					30
09	1410	N	1092	-0-	-318	-0-	1092	2			N	-0-					30
10	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-					82
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					82
08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					82
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					82
10	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					44
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					44
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					44
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					44
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					44
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					85
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					85
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					85
08	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					85
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					85
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					56
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					56
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					56
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					56
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					20
06	3930	X	3648	-0-	-282	-0-	3648	2			N	-0-					20
07	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			N	-0-					20
08	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			N	-0-					20
09	3780	X	3141	-0-	-639	-0-	3141	2			N	-0-					20
10	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					22
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					22
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					22
08	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					22
09	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2			N	-0-					22
10	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	4034	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					35
06	2940	N	2285	-0-	-655	-0-	2285	2			N	-0-					35
07	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					35
08	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			N	-0-					35
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					35
*10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

05	1581	X	1375	-0-	-206	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1143	-0-	-267	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	934	-0-	-523	-0-	934	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					19
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					19
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					19
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					19
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					102
06	2580	N	2536	-0-	-44	-0-	2536	2			N	-0-					102
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					102
08	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2			N	-0-					102
09	2550	N	2151	-0-	-399	-0-	2151	2			N	-0-					102
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					102

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

05	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	224	1	4973	2	N	-0-					132
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	233	1	5174	2	N	-0-					132
07	5332	X	3921	-0-	-1411	-0-	169	1	3752	2	N	-0-					132
08	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	190	1	4231	2	N	-0-					132
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	237	1	5272	2	N	-0-					132
10	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	154	1	3429	2	N	30					162
							33	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4	9	N	4	4	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
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	961	N	205	-0-	-756	-0-	205	2			N	-0-					77
06	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	2			N	-0-					77
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					77
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					77
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					77
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					13
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					13
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					13
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					13
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					55
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					55
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					55
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					55
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					55
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2					57

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1879	2	120	9	N	109	191	1			70
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					70
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					70
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					70
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					70
10	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-					70

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

05	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			Y	-0-					51
06	4800	X	4295	-0-	-505	-0-	4295	2			Y	-0-					51
07	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2			Y	-0-					51
08	4960	X	4311	-0-	-649	-0-	4311	2			Y	-0-					51
09	4470	X	3662	-0-	-808	-0-	3662	2			Y	-0-					51
10	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	3213	2	10	9	Y	9					60

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

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
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			132
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			132
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			132
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			132
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	2		N	-0-			132
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					138
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					138
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					138
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					138
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					138
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1834	-0-	-1080	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					155
06	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	148	1	2137	2	N	40					195
							44	9									
07	2852	X	2027	-0-	-825	-0-	140	1	1868	2	N	17	179	1			33
							19	9									
08	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	143	1	1477	2	N	-0-					33
09	2760	X	2164	-0-	-596	-0-	135	1	2029	2	N	-0-					33
*10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	170	1	2703	2	N	-0-					33

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					123
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					123
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					123
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					31
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					31
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					31
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					31
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	759	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	429	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	930	N	183	-0-	-747	-0-	179	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	806	N	45	-0-	-761	-0-	43	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	450	N	141	-0-	-309	-0-	138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	110	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 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
05	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					144
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4454	2	55	9	N	50					194
07	5332 X	4458	-0-	-874	-0-	4437	2	21	9	N	19	193	1			20
08	5332 X	4099	-0-	-1233	-0-	4099	2			N	-0-					20
09	5160 X	4094	-0-	-1066	-0-	4094	2			N	-0-					20
10	4805 X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

05	620	N	518	-0-	-102	-0-	516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21975		15157	-0-	-6818	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
06	17878		12974	-0-	-4904	-0-	12974	3			N	-0-					-0-
07	19081		13710	-0-	-5371	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
08	18723		13531	-0-	-5192	-0-	13531	3			N	-0-					-0-
09	17318		12694	-0-	-4624	-0-	12694	3			N	-0-					-0-
*10	16557		12448	-0-	-4109	-0-	12448	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40044	X	40044	-0-	-0-	-0-	40040	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	38400	X	38400	-0-	-0-	-0-	38400	3			N	-0-					-0-
07	39122	X	36839	-0-	-2283	-0-	36835	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	39122	X	39078	-0-	-44	-0-	39078	3			N	-0-					-0-
09	39153	X	39153	-0-	-0-	-0-	39147	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*10	39804	X	39804	-0-	-0-	-0-	39804	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	2686	-0-	-3390	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	3582	-0-	-2494	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	3092	-0-	-2788	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	3665	-0-	-2411	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	46407	X	39665	-0-	-6742	-0-	39661	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	41250	X	37307	-0-	-3943	-0-	37307	3			N	-0-					-0-
07	42625	X	40049	-0-	-2576	-0-	40045	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	42005	X	40932	-0-	-1073	-0-	40932	3			N	-0-					-0-
09	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	39899	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*10	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	3			N	-0-					-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	3			N	-0-					-0-
07	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22626	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22582	3			N	-0-					-0-
09	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21761	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*10	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	3			N	-0-					-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	997	-0-	-503	-0-	45	1	952	2	N	-0-					-0-
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1889	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-					165
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	311	2			Y	-0-					165
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			Y	-0-					165
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					165
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					165
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					165

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			25
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			25
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			25
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-			25
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-			25
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			42
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			42
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			42
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-			42
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			42
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

05	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	8	1	3	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	11	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	10	1	32	2	Y	-0-			-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					56
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					56
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					56
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-					56
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					56
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	243	1	1267	2	Y	-0-					10
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	Y	-0-					10
07	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	212	1	1063	2	Y	-0-					10
08	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	226	1	1005	2	Y	-0-					10
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	167	1	848	2	Y	-0-					10
10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	145	1	860	2	Y	-0-					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
05	3100	N	1526	-0-	-1574	2721	245	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1472	-0-	-1528	1193	239	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	2766	N	1573	-0-	-1193	-0-	262	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	302	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	254	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	261	1	1548	2	Y	-0-					-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
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	177	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	205	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	223	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	355	1	1583	2	Y	-0-					-0-
*09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	258	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	207	1	1229	2	Y	-0-					-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
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	179	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	822	-0-	-294	-0-	137	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	850	-0-	-266	-0-	156	1	694	2	Y	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	129	1	655	2	Y	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	122	1	722	2	Y	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	211	1	1103	2	Y	-0-					8
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	243	1	1251	2	Y	-0-					8
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	243	1	1217	2	Y	-0-					8
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	218	1	970	2	Y	-0-					8
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	198	1	1006	2	Y	-0-					8
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

05	403	N	392	-0-	-11	-0-	63	1	329	2	N	-0-					42
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	2	N	-0-					42
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	55	1	274	2	N	-0-					42
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	87	1	390	2	N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	32	1	192	2	N	-0-					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	160	1	836	2	Y	-0-					47
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	170	1	877	2	Y	-0-					47
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	171	1	855	2	Y	-0-					47
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	217	1	965	2	Y	-0-					47
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	140	1	709	2	Y	-0-					47
10	1023	N	596	-0-	-427	-0-	86	1	510	2	Y	-0-					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	220	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	233	1	1214	2	N	-0-					35
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	228	1	1177	2	N	-0-					35
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	250	1	1251	2	N	-0-					35
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	288	1	1282	2	N	-0-					35
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	220	1	1114	2	N	-0-					35
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	224	1	1328	2	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	164	1	856	2	N	-0-					10
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	171	1	884	2	N	-0-					10
07	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	212	1	1059	2	N	-0-					10
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	175	1	780	2	N	-0-					10
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	201	1	1020	2	N	-0-					10
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	140	1	831	2	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	286	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4408	-0-	1308	1308	734	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	3067	N	1759	-0-	-1308	-0-	322	1	1437	2	N	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	233	1	1181	2	N	-0-					-0-
*10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	84	1	440	2	Y	-0-					25
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	2	Y	-0-					25
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	59	1	293	2	Y	-0-					25
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	83	1	369	2	Y	-0-					25
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	107	1	542	2	Y	-0-					25
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	2	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	53	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	105	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	86	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	94	1	417	2	Y	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	2	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	Y	-0-					-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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	291	1	1520	2	N	-0-					8
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	-0-					8
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	282	1	1410	2	N	-0-					8
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	316	1	1409	2	N	-0-					8
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	256	1	1300	2	N	-0-					8
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	245	1	1452	2	N	-0-					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
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-					13
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	N	-0-					13
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	N	-0-					13
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					13
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	2	N	-0-					13
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-					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
05	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	184	1	963	2	N	-0-					53
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	N	-0-					53
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	204	1	1019	2	N	-0-					53
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	227	1	1010	2	N	-0-					53
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	190	1	966	2	N	-0-					53
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	1134	2	N	-0-					53

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	143	1	745	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	137	1	705	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	785	2	N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	135	1	685	2	N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	547	-0-	-197 B	-0-	88	1	459	2	Y	-0-					13
06	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	104	1	537	2	Y	-0-					13
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	110	1	552	2	Y	-0-					13
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	125	1	558	2	Y	-0-					13
*09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	100	1	507	2	Y	-0-					13
*10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	96	1	572	2	Y	-0-					13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	11	1	57	2	N	-0-					27
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					27
07	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	13	1	66	2	N	-0-					27
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	14	1	61	2	N	-0-					27
*09	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	14	1	70	2	N	-0-					27
10	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	12	1	72	2	N	-0-					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	148	X	148	-0-	-0- B	-0-	27	1	121	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

05	577 N	577	-0-	-0-		-0-	93	1	484	2	N	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-		-0-	75	1	384	2	N	-0-					-0-
07	620 N	292	-0-	-328		-0-	49	1	243	2	N	-0-					-0-
08	589 N	1	-0-	-588		-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-		-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
10	279 N	43	-0-	-236		-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					17
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	-0-					17
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	Y	-0-					17
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					17
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	Y	-0-					17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		24	-0-	24	24	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	24	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	35	-0-	-616	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	2	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	619	1	3230	2	N	-0-					13
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	585	1	3020	2	N	-0-					13
07	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	405	1	2025	2	N	-0-					13
08	4061	X	909	-0-	-3152	-0-	167	1	742	2	N	-0-					13
09	3930	X	1368	-0-	-2562	-0-	225	1	1143	2	N	-0-					13
10	3844	X	2700	-0-	-1144	-0-	390	1	2310	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	431	2	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	63	1	325	2	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	110	1	549	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	69	1	306	2	N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3124	-0-	24	24	451	1	2673	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	597	2	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	2	N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	116	1	516	2	N	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	113	1	574	2	N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3			N	-0-					-0-
06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			N	-0-					-0-
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9083	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6999	-0-	-255	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	6581	1			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

05	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	435	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3261	-0-	-519	-0-	432	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	183	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3019	-0-	-484	-0-	385	1	2634	2	N	-0-					-0-
*09	3390	X	2733	-0-	-657	-0-	282	1	2451	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	428	1	2678	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

05	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2083	-0-	-2537	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3414	-0-	-1360	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3542	-0-	-1232	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	5766	X	5276	-0-	-490	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5673	-0-	-117	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5288	-0-	-382	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	5487	3			N	-0-					-0-

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
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1914	-0-	-814	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1803	-0-	-925	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2230	-0-	-410	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3			N	-0-					-0-
08	12028	X	10550	-0-	-1478	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	10118	-0-	-1522	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	10209	-0-	-1819	-0-	10209	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4200	X	2796	-0-	-1404	-0-	2726	3	70	9	N	64					85
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5199	3	99	9	N	90					175
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5447	3	103	9	N	94	136	1			133
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5452	3	177	9	N	161	183	1			111
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4897	3	490	9	N	445	360	1			196
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4955	3	255	9	N	232	173	1			255
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	9	N	195	181	1			269
09	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4151	3	58	9	N	53	164	1			158
10	4650	X	1952	-0-	-2698	-0-	1855	3	97	9	N	88	171	1			75

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	28975	-0-	-878	-0-	930	1	27674	2	N	337	378	1			107
							371	9									
06	28890	X	22470	-0-	-6420	-0-	22181	2	289	9	N	263	181	1			189
07	27001	X	23761	-0-	-3240	-0-	23476	2	285	9	N	259	182	1			266
08	28985	X	26059	-0-	-2926	-0-	25731	2	328	9	N	298	367	1			197
09	28050	X	26671	-0-	-1379	-0-	26301	2	370	9	N	336	364	1			169
10	28985	X	25773	-0-	-3212	-0-	25453	2	320	9	N	291	182	1			278

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	8401		7655	-0-	-746	-0-	743	1	6860	2	N	47					243
							52	9									
06	8010	#	6949	-0-	-1061	-0-	719	1	6182	2	N	44	172	1			115
							48	9									
07	8277	#	7587	-0-	-690	-0-	743	1	6803	2	N	37					152
							41	9									
08	8277	#	7457	-0-	-820	-0-	743	1	6677	2	N	34					186
							37	9									
09	7410	#	6793	-0-	-617	-0-	719	1	6040	2	N	31					217
							34	9									
10	7657	#	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					217

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

05	1781	N	1574	-0-	-207	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1041	-0-	-1470	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1035	-0-	-1476	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	907	-0-	-1523	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	929	-0-	-652	-0-	929	3			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					53
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					53
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					53
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					53
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					53
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					52
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					52
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					52
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					52
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					52
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					52

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

05	3100	N	2872	-0-	-228	767	2872	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	2369	-0-	-767	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5491	-0-	-59	-0-	5491	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5600	-0-	-135	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			Y	-0-					12
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			Y	-0-					12
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			Y	-0-					12
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			Y	-0-					12
09	6570	X	6278	-0-	-292	-0-	6278	2			Y	-0-					12
*10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			Y	-0-					12

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	806	N	612	-0-	-194	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
06	690	N	403	-0-	-287	B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2		N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2		N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2		N	-0-					-0-
10	682	N	473	-0-	-209	B	-0-	473	2		N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

05	2759	X	2188	-0-	-571	B	-0-	2188	2		N	-0-					-0-
06	2670	X	1981	-0-	-689	B	-0-	1981	2		N	-0-					-0-
07	2635	X	1900	-0-	-735	B	-0-	1900	2		N	-0-					-0-
08	2635	X	1581	-0-	-1054	B	-0-	1581	2		N	-0-					-0-
09	1980	N	1276	-0-	-704	B	-0-	1276	2		N	-0-					-0-
10	1891	N	1333	-0-	-558	B	-0-	1333	2		N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 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
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	144	-0-	-1654 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1642	-0-	-338 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 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
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	810	N	705	-0-	-105 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 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
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34565	X	31187	-0-	-3378	-0-	558	1	30575	3	N	49					182
							54	9									
06	33450	X	25328	-0-	-8122	-0-	522	1	24786	3	N	18					200
							20	9									
07	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	36779	3	22	9	N	20	164	1			56
08	34565	X	32428	-0-	-2137	-0-	32405	3	23	9	N	21					77
09	33450	X	18100	-0-	-15350	-0-	18094	3	6	9	N	5					82
10	34565	X	24763	-0-	-9802	-0-	24668	3	95	9	N	86					168

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
05	3100	N	1326	-0-	-1774	47174	164	1	1150	2	N	11					59
							12	9									
06	3000	N	1158	-0-	-1842	45332	129	1	1021	2	N	7					66
							8	9									
07	3100	N	1210	-0-	-1890	43442	136	1	1074	2	N	-0-					66
08	3100	N	1171	-0-	-1929	41513	131	1	1040	2	N	-0-					66
09	3000	N	893	-0-	-2107	39406	110	1	783	2	N	-0-					66
*10	3100	N	1416	-0-	-1684	37722	166	1	1250	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
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	225	1	1581	2	N	-0-					46
06	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	207	1	1633	2	N	-0-					46
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	192	1	1513	2	N	-0-					46
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	2	N	-0-					46
09	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	206	1	1476	2	N	-0-					46
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	191	1	1440	2	N	-0-					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
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	N	-0-					16
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	N	-0-					16
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	49	1	383	2	N	-0-					16
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	-0-					16
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	51	1	365	2	N	-0-					16
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1469	570	3			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		173	-0-	173	1642	173	3			Y	-0-					92
07	DLQ G-10		335	-0-	335	1977	335	3			Y	-0-					92
*08	2320	N	343	-0-	-1977	-0-	343	3			Y	-0-					92
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1548	570	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		173	-0-	173	1721	173	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		335	-0-	335	2056	335	3			Y	-0-					-0-
*08	2399	N	343	-0-	-2056	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1570	570	3			Y	-0-					175
06	DLQ G-10		1308	-0-	1308	2878	1308	3			Y	-0-					175
07	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4890	2012	3			Y	-0-					175
*08	6948	X	2058	-0-	-4890	-0-	2058	3			Y	-0-					175
*09	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					175
*10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					175

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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	171	180	1			114
							188	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-					114
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	2	N	-0-					114
08	1240	N	935	-0-	-305	-0-	40	1	895	2	N	-0-					114
09	1170	N	858	-0-	-312	-0-	37	1	821	2	N	-0-					114
10	1178	N	702	-0-	-476	-0-	30	1	672	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
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	10	1	230	2	N	-0-					85
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					85
07	3100	N	3330	-0-	230	230	143	1	3167	2	N	18					103
							20	9									
08	3100	N	3004	-0-	-96	134	128	1	2846	2	N	27					130
							30	9									
09	2955	N	2821	-0-	-134	-0-	117	1	2591	2	N	103	180	1			53
							113	9									
*10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2498	2	N	-0-					53

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1731	2	N	150	184	1			64
							165	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1339	2	N	-0-					64
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-					64
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-					64
09	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	48	1	1057	2	N	-0-					64
10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					64

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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					158
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					158
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					158
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					158
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					158
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					118
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					118
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					118
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58	1	1279	2	N	215	190	1			188
							237	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	2	N	-0-					188
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	N	-0-					188
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					188
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	2	N	-0-					188
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					188

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2210	2	N	133	371	1			108
							146	9									
06	1890	N	1386	-0-	-504	-0-	60	1	1326	2	N	-0-					108
07	1953	N	570	-0-	-1383	-0-	25	1	545	2	N	-0-					108
08	1953	N	684	-0-	-1269	-0-	29	1	655	2	N	-0-					108
09	1380	N	1005	-0-	-375	-0-	35	1	784	2	N	169	181	1			96
							186	9									
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					96

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					150
06	14B2 EXT		45	-0-	45	204	45	3			N	-0-	75	1			75
07	14B2 EXT		41	-0-	41	245	41	3			N	-0-	50	1			25
08	14B2 EXT		40	-0-	40	285	40	3			N	-0-					25
09	14B2 EXT		45	-0-	45	330	45	3			N	-0-					25
10	14B2 EXT		24	-0-	24	354	24	3			N	-0-					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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					137
06	14B2 EXT		213	-0-	213	372	202	3	11	9	N	10	90	1			57
07	14B2 EXT		181	-0-	181	553	170	3	11	9	N	10	52	1			15
08	14B2 EXT		225	-0-	225	778	214	3	11	9	N	10					25
09	14B2 EXT		280	-0-	280	1058	270	3	10	9	N	9					34
10	14B2 EXT		46	-0-	46	1104	46	3			N	-0-					34

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
05	14B2 EXT		159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					237
06	14B2 EXT		125	-0-	125	284	114	3	11	9	N	10					247
07	14B2 EXT		190	-0-	190	474	179	3	11	9	N	10	83	1			174
08	14B2 EXT		210	-0-	210	684	199	3	11	9	N	10					184
09	14B2 EXT		126	-0-	126	810	120	3	6	9	N	5					189
10	14B2 EXT		31	-0-	31	841	31	3			N	-0-					189

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
FDL OPERATING, LLC 263924
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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALÈNCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11 74	1 9	319	2	N	67	172	1			96
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	23 68	1 9	605	2	N	62					158
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	18 79	1 9	594	2	N	72	174	1			56
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	10 66	1 9	274	2	N	60					116
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9 58	1 9	247	2	N	53					169
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	16 80	1 9	483	2	N	73	175	1			67

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	670	4	91	9	Y	83	178	1			94
06	660	N	302	-0-	-358	-0-	218	4	84	9	Y	76					170
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	271	4	78	9	Y	71	48	1			193
08	620	N	402	-0-	-218	-0-	323	4	79	9	Y	72	160	1			105
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	300	1	85	9	Y	77	60	1			122
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	263	1	85	9	Y	77					199

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	1 33	1 9	17	2	N	30					166
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	1 30	1 9	33	2	N	27					193
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	1 47	1 9	36	2	N	43	166	1			70
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 31	1 9	17	2	N	28					98
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	14	2	N	19					117
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	1 30	1 9	31	2	N	27					144

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	510	-0-	-420	-0-	14	1	408	2	N	80	174	1			87
							88	9									
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	30	1	777	2	N	75					162
							83	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	75	173	1			64
							83	9									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	626	2	N	78					142
							86	9									
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	78	180	1			40
							86	9									
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	80					120
							88	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	25668	#	433	-0-	-25235	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	24840	#	605	-0-	-24235	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	15314	#	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	#	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	11850	#	10111	-0-	-1739	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*10	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-

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
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	112	1	1394	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	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
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3422	-0-	322	322	240	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	2629	N	2307	-0-	-322	-0-	155	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	119	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	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
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	157 4	1 9	1952	2	Y	4	16	1			5
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	125 11	1 9	1623	2	Y	10					15
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	215 10	1 9	2853	2	Y	9	21	1			3
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	140 6	1 9	1936	2	Y	5					8
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	183 6	1 9	2697	2	Y	5					13
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					13

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
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	Y	-0-					1
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-					1
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	184	1	2435	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-					1
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	Y	-0-					1
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	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 #: 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
05	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-					1
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	129	1	1664	2	Y	-0-					1
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-					1
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	125	1	1739	2	Y	-0-					1
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	Y	-0-					1
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	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
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	-0-					1
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1650	2	Y	-0-					1
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	131	1	1731	2	Y	-0-					1
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	2	Y	-0-					1
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					1

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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	100	1	1243	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	11					16
							12	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1532	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	147	1	2042	2	Y	4					7
							4	9									
09	3000	N	3256	-0-	256	256	206	1	3046	2	Y	4					11
							4	9									
*10	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					11

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	759	-0-	-326	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	103	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 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
05	1085	N	104	-0-	-981	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	Y	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2067	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2422	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	184	1	2549	2	Y	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	163	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 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
05	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	238	1	2953	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	226	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	230	1	3048	2	Y	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	255	1	3535	2	Y	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	233	1	3439	2	Y	-0-					-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	221	1	3286	2	Y	-0-					-0-

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
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	978	2	N	4	15	1			5
							4	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	931	2	N	11					16
							12	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	5	18	1			3
							6	9									
08	1054	N	656	-0-	-398	-0-	44	1	608	2	N	4					7
							4	9									
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	58	1	853	2	N	3					10
							3	9									
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	55	1	819	2	N	-0-					10

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	145	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	93	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	113	1	1670	2	N	-0-					-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	310	1	3850	2	Y	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	272	1	3520	2	Y	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	280	1	3711	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	266	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3757	-0-	-263	-0-	238	1	3519	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	250	1	3712	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1158	2	Y	10					16
							11	9									
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	2	Y	4					7
							4	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	3					10
							3	9									
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-					10

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1328	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	95	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	114	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1393	2	Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	94	1	1390	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	95	1	1408	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
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	147	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	2	Y	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	112	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	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
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1552	2	Y	9					15
							10	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-	12	1			3
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	117	1	1617	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	105	1	1548	2	Y	-0-					3
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	106	1	1574	2	Y	-0-					3

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
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	143	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	145	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	135	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	118	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	119	1	1769	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
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	176	1	2185	2	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	167	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1589	2	N	8					46
							9	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1460	2	N	34					80
							37	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	-0-					80
08	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	106	1	1474	2	N	-0-					80
09	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	86	1	1269	2	N	-0-					80
10	1519	N	926	-0-	-593	-0-	58	1	868	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
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	N	-0-					17
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	129	1	1666	2	N	-0-					17
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	2	N	-0-					17
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	1771	2	N	-0-					17
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	N	-0-					17
10	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	95	1	1409	2	N	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	127	1	1579	2	Y	5	17	1			6
							6	9									
06	1560	X	1222	-0-	-338	-0-	87	1	1126	2	Y	8					14
							9	9									
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	Y	5	16	1			3
							6	9									
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	119	1	1645	2	Y	4					7
							4	9									
09	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	106	1	1568	2	Y	3					10
							3	9									
10	1736	X	1728	-0-	-8	-0-	109	1	1619	2	Y	-0-					10

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

05	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	184	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1607	-0-	-1393	-0-	115	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1671	-0-	-1429	-0-	117	1	1554	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	144	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1882	-0-	-818	-0-	119	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	159	1	1973	2	N	-0-					51
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1920	2	N	45					96
							50	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	154	1	2044	2	N	55					151
							61	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	146	1	2026	2	N	-0-					151
09	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	129	1	1911	2	N	-0-					151
10	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	130	1	1933	2	N	-0-					151

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	207	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	194	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	199	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	193	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	169	1	2498	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	168	1	2503	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

05	2356	X	1134	-0-	-1222	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					50
06	2280	X	1165	-0-	-1115	-0-	84	1	1081	2	N	-0-					50
07	2356	X	1268	-0-	-1088	-0-	89	1	1179	2	N	-0-					50
08	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	87	1	1207	2	N	-0-					50
09	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	64	1	952	2	N	-0-					50
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	154	1	2287	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	149	1	1851	2	N	-0-					20
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	N	-0-					20
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	136	1	1807	2	N	-0-					20
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	136	1	1885	2	N	-0-					20
09	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	118	1	1738	2	N	-0-					20
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	110	1	1633	2	N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	198	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	194	1	2514	2	N	-0-					-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	202	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	191	1	2654	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	171	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	172	1	2560	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
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	2	N	-0-					69
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	N	-0-					69
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	78	1	1035	2	N	-0-					69
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	-0-					69
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	65	1	964	2	N	-0-					69
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	67	1	994	2	N	-0-					69

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
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	N	3	16	1			6
							3	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	134	1	1735	2	N	11					17
							12	9									
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	130	1	1724	2	N	4	18	1			3
							4	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	4					7
							4	9									
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	109	1	1608	2	N	4					11
							4	9									
10	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	110	1	1629	2	N	-0-					11

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	97	1	1201	2	N	4	12	1			4
							4	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	11					15
							12	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	N	5	17	1			3
							6	9									
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	137	1	1903	2	N	4					7
							4	9									
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	110	1	1618	2	N	3					10
							3	9									
10	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	109	1	1618	2	N	-0-					10

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	468	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	467	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	475	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	481	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	441	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	420	1	2541	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	83	1	1234	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 #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	-0-					120
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					120
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-					120
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					120
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	24	1	355	2	N	-0-					120
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	2	N	-0-					120

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
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	235	1	2914	2	N	4	14	1			5
							4	9									
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	208	1	2689	2	N	11					16
							12	9									
07	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	157	1	2084	2	N	4	17	1			3
							4	9									
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	217	1	3006	2	N	5					8
							6	9									
09	3060	X	2763	-0-	-297	-0-	175	1	2585	2	N	3					11
							3	9									
10	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	169	1	2516	2	N	-0-					11

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	2	N	5	18	1			6
							6	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1301	2	N	11					17
							12	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	109	1	1443	2	N	5	19	1			3
							6	9									
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	75	1	1035	2	N	4					7
							4	9									
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1232	2	N	4					11
							4	9									
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	N	-0-					11

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	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 #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

05	2666	N	2554	-0-	-112	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3457	-0-	-533	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

05	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	2362	3		Y	-0-			-0-
06	2580	X	2238	-0-	-342	-0-	2238	3		Y	-0-			-0-
07	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		Y	-0-			-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		Y	-0-			12
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		Y	-0-			12
07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3		Y	-0-			12
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			12
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-			12
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3		Y	-0-			12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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 #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 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
05	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2413	-0-	-227	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-

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
05	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	3			Y	-0-					20
06	1680	N	188	-0-	-1492	-0-	188	3			Y	-0-					20
07	1581	N	179	-0-	-1402	-0-	179	3			Y	-0-					20
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					20
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					20
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	3			Y	-0-					28
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	3			Y	-0-					28
07	1829	N	1066	-0-	-763	-0-	1066	3			Y	-0-					28
08	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	1557	3			Y	-0-					28
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					28
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					129
06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2217	3			Y	-0-					129
07	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	3			Y	-0-					129
08	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			Y	-0-					129
09	2220	N	1840	-0-	-380	-0-	1840	3			Y	-0-					129
10	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

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
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					57
06	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	-0-					57
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					57
08	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	3163	3			Y	-0-					57
09	3540	X	2704	-0-	-836	-0-	2704	3			Y	-0-					57
10	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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 #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2050	-0-	-410	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1825	-0-	-376	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-

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
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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 #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	611	-0-	-1032	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			Y	-0-					-0-
08	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	5696	-0-	-94	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5964	-0-	-19	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7473	-0-	-556	-0-	7473	3			Y	-0-					114
06	8070	X	6714	-0-	-1356	-0-	6714	3			Y	-0-					114
07	8339	X	7181	-0-	-1158	-0-	7181	3			Y	-0-					114
08	7192	X	5498	-0-	-1694	-0-	5498	3			Y	-0-					114
09	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	6874	3			Y	-0-					114
*10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	561	-0-	-3500	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
10	6851	X	5305	-0-	-1546	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	287	-0-	-553	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	321	-0-	-249	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					53
06	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			Y	-0-					53
07	2077	N	358	-0-	-1719	-0-	358	3			Y	-0-					53
08	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-					53
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			Y	-0-					53
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	3			Y	-0-					17
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					17
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					17
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					17
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					17
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
05	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1346	-0-	-390	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			Y	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
*10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					18
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					18
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			Y	-0-					77
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-					77
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					77
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					77
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					77
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					77

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
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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 #: 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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	810	-0-	-660	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					22
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					22
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					22
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					22
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					22
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					22

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
05	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3			Y	-0-					37
06	1500	N	360	-0-	-1140	-0-	360	3			Y	-0-					37
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3			Y	-0-					37
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					37
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					37
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

05	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	501	-0-	-1111	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					20
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					20
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					20
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					20
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					20
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
05	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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
05	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	627	-0-	-993	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	1674	X	989	-0-	-685	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1026	-0-	-648	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
*10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11284	X	10990	-0-	-294	-0-	10989	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	10920	X	8925	-0-	-1995	-0-	8925	3			Y	-0-					-0-
07	11284	X	11074	-0-	-210	-0-	11073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8325	-0-	-1935	-0-	8325	3			Y	-0-					-0-
10	10602	X	9366	-0-	-1236	-0-	9366	3			Y	-0-					-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
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	2509	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
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
08	1488	X	1056	-0-	-432	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	1115	-0-	-156	-0-	1115	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					15
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	2460	3			Y	-0-					15
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3			Y	-0-					15
08	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			Y	-0-					15
09	2460	N	2017	-0-	-443	-0-	2017	3			Y	-0-					15
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3014	-0-	-768	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					13
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					13
07	5053	X	3909	-0-	-1144	-0-	3909	3			Y	-0-					13
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					13
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					13
*10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2764	-0-	-1235	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3262	-0-	-638	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1589	-0-	-1573	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	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
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
08	4991	X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	453	-0-	-4287	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	1394	-0-	-3566	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5255	-0-	-263	-0-	5255	3			Y	-0-					-0-
09	5340	X	4707	-0-	-633	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	966	-0-	-804	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
*10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	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
05	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	3			Y	-0-					22
06	3180	X	2437	-0-	-743	-0-	2437	3			Y	-0-					22
07	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	3			Y	-0-					22
08	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	3			Y	-0-					22
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					22
10	2976	N	2827	-0-	-149	-0-	2827	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	1705	-0-	-1984	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2254	-0-	-1316	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2312	-0-	-1377	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					35
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					35
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					35
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					35
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					35
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 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
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1173	-0-	-1257	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	283	-0-	-2104	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 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
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					40
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			Y	-0-					40
07	1798	N	1252	-0-	-546	-0-	1252	3			Y	-0-					40
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					40
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					40
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3343	-0-	-287	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3319	-0-	-463	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3660	-0-	-30	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					12
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					12
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					12
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					12
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					12
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4226	-0-	-634	-0-	4226	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	933	-0-	-3035	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
*10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-					27
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					27
07	1240	N	853	-0-	-387	-0-	853	3			Y	-0-					27
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					27
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					27
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2572	-0-	-32	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
*10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					60
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					60
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					60
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					60
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					60
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	5580	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5565	-0-	-165	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

05	5921	X	5666	-0-	-255	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
*10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

05	5456	X	4058	-0-	-1398	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4174	-0-	-1106	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4277	-0-	-1055	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4082	-0-	-418	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	720	N	319	-0-	-401	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	162	-0-	-1419	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6666	-0-	3566	4059	6666	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6177	-0-	3177	7236	6177	3			N	-0-					-0-
07	12876	X	5640	-0-	-7236	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

05	6355	X	5859	-0-	-496	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	4767	-0-	-1383	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5034	-0-	-701	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	3799	-0-	-1751	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	4686	-0-	-1049	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

05	2263	X	597	-0-	-1666	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	163	-0-	-1997	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	1984	X	627	-0-	-1357	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

05	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	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 #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
08	2325	X	2016	-0-	-309	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1848	-0-	-402	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
*10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1995	-0-	-20	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-

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
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2700	N	1418	-0-	-1282	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	621	-0-	-1797	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	536	-0-	-1851	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	492	-0-	-918	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4170	-0-	-511	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	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 #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	643	-0-	-467	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	3			Y	-0-					45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					45
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					45
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		119	-0-	119	247	119	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	253	6	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
05	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	3			Y	-0-					27
06	6540	X	5888	-0-	-652	-0-	5888	3			Y	-0-					27
07	6758	X	5802	-0-	-956	-0-	5802	3			Y	-0-					27
08	6262	X	3555	-0-	-2707	-0-	3555	3			Y	-0-					27
09	5910	X	15	-0-	-5895	-0-	15	3			Y	-0-					27
10	6076	X	3207	-0-	-2869	-0-	3207	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	293	-0-	-730	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	840	X	592	-0-	-248	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	466	-0-	-278	-0-	466	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
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

05	1054	N	689	-0-	-365	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					124
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					124
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					124
08	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	3			Y	-0-					124
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	3			Y	-0-					124
10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

05	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3			N	-0-					-0-
06	4914	X	4908	-0-	-6	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	1298	-0-	-2212	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	1418	-0-	-2209	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
*10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5617	-0-	-503	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
07	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	6148	-0-	-145	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2693	-0-	-35	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

05	4526	X	3552	-0-	-974	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4046	-0-	-759	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3610	-0-	-620	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-					17
06	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	5159	3			Y	-0-					17
07	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	5250	3			Y	-0-					17
08	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	3			Y	-0-					17
09	5550	X	4866	-0-	-684	-0-	4866	3			Y	-0-					17
10	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5556	-0-	-210	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					15
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					15
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					15
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					15
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					15
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	416	-0-	-394	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

05	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1153	-0-	-1427	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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 #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

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
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	578	-0-	-1612	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	362	-0-	-1808	-0-	362	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
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			Y	-0-					-0-
06	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			Y	-0-					-0-
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6034	-0-	-1127	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5652	-0-	-1338	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	5419	-0-	-1804	-0-	5419	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
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
05	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
05	3100	N	3198	-0-	98	1028	3198	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2604	-0-	-396	632	2604	3			Y	-0-					-0-
07	2890	X	2258	-0-	-632	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	1925	-0-	-1113	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1301	-0-	-1737	-0-	1301	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 #: 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
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2522	-0-	-298	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2695	-0-	-219	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 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
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	717	-0-	-1825	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	579	-0-	-1341	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	613	-0-	-751	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					46
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					46
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					46
08	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					46
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					46
10	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	2			N	-0-					46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

05	620	X	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

05	3286	X	2406	-0-	-880	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2059	-0-	-1121	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1775	-0-	-581	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	670	-0-	-1670	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					4
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					4
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					4
08	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			Y	-0-					4
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					4
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 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
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2		N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	660	N	329	-0-	-331	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 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
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	1008	-0-	-1224	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	809	-0-	-721	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			3
06	1650	N	829	-0-	-821	-0-	829	2		Y	-0-			3
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2		Y	-0-			3
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			3
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			3
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	2308	2		Y	-0-			6
06	2790	X	422	-0-	-2368	-0-	422	2		Y	-0-			6
07	2666	X	671	-0-	-1995	-0-	671	2		Y	-0-			6
08	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	528	2		Y	-0-			6
09	2220	X	599	-0-	-1621	-0-	599	2		Y	-0-			6
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2		Y	-0-			6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					3
06	2692	N	2688	-0-	-4	-0-	2688	2			Y	-0-					3
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					3
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					3
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					3
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					4
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					4
07	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2831	2			Y	-0-					4
08	3410	X	776	-0-	-2634	-0-	776	2			Y	-0-					4
09	3300	X	1294	-0-	-2006	-0-	1294	2			Y	-0-					4
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	499	-0-	-1271	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	611	-0-	-1218	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

05	4712	X	2738	-0-	-1974	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2532	-0-	-413	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	1973	-0-	-972	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

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
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	2145	-0-	-2474	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	637	-0-	-3833	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	898	-0-	-1582	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4166	-0-	-453	-0-	127	1	4039	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3976	-0-	-494	-0-	125	1	3851	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	141	1	4175	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	136	1	4158	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4179	-0-	-171	-0-	129	1	4050	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	130	1	4166	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

05	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					3
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					3
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					3
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					3
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					3
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

05	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	479	-0-	-301	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

05	1116	N	666	-0-	-450	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 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
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1017	-0-	-873	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

05	3162	X	1858	-0-	-1304	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	576	-0-	-2484	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1774	-0-	-296	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

05	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	966	-0-	-2244	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	840	-0-	-1361	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1314	-0-	-887	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	825	-0-	-1305	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	611	-0-	-2389	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	164	-0-	-2936	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					3
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			Y	-0-					3
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					3
08	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			Y	-0-					3
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3221	-0-	-649	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

05	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1827	-0-	-453	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	963	-0-	-1287	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	142	-0-	-1811	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

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
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	159	-0-	-381	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	526	-0-	-824	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	459	-0-	-812	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 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
05	1519	X	62	-0-	-1457	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	890	-0-	-815	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	610	-0-	-830	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 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
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2			Y	-0-					3
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					3
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			Y	-0-					3
08	2759	X	2437	-0-	-322	-0-	2437	2			Y	-0-					3
09	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	2256	2			Y	-0-					3
10	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2174	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	51	-0-	-339	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1750	-0-	-590	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	617	-0-	-1801	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3622	-0-	622	882	3622	2			Y	-0-					-0-
*10	2992	N	2110	-0-	-882	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	6292	-0-	-1208	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7608	-0-	-235	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-
08	7843	X	6296	-0-	-1547	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7059	-0-	-531	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2			Y	-0-					-0-

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
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	296	-0-	-355	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1948	-0-	-1648	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3439	-0-	-1091	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4027	-0-	-654	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3258	-0-	-1423	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	2981	-0-	-1129	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2509	-0-	-1738	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3079	-0-	-1664	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	2317	-0-	-2273	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	4358	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 #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
*10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

05	1364	X	1065	-0-	-299	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	1049	-0-	-129	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	444	-0-	-703	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

05	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	971	-0-	-2935	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	1729	-0-	-2051	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	1774	-0-	-2132	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					4
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					4
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					4
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					4
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			Y	-0-					4
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					3
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			Y	-0-					3
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					3
08	3875	X	437	-0-	-3438	-0-	437	2			Y	-0-					3
09	3750	X	410	-0-	-3340	-0-	410	2			Y	-0-					3
10	3875	X	223	-0-	-3652	-0-	223	2			Y	-0-					3

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
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1828	-0-	-602	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1412	-0-	-1228	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	935	-0-	-1793	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 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
05	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1432	-0-	-1868	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
08	3441	X	2376	-0-	-1065	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2844	-0-	-486	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	462	-0-	-348	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 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
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

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
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	942	-0-	-528	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 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
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					3
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					3
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3
08	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			Y	-0-					3
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					3
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	1767	-0-	-2463	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 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
05	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	2560	2			Y	-0-					59
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					59
07	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2			Y	-0-					59
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2791	2			Y	-0-					59
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					59
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					59

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 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
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	698	-0-	-532	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

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
05	1984	X	496	-0-	-1488	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	851	-0-	-1069	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1185	-0-	-892	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1054	-0-	-506	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1465	-0-	-426	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4693	-0-	-298	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3921	-0-	-1070	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					70
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					70
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					70
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					70
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					70
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9824	X	2784	-0-	-7040	-0-	207	1	2571	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	188	1	2432	2	Y	11					17
							12	9									
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	187	1	2589	2	Y	4					7
							4	9									
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	165	1	2431	2	Y	3					10
							3	9									
10	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-					10

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					7
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-	6	1			1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					1
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					1
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					1
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					2
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					2
07	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	2			N	-0-					2
08	3100	N	3331	-0-	231	520	3331	2			N	-0-					2
09	3000	N	2699	-0-	-301	219	2498	2	201	9	N	183	180	1			5
*10	2578	X	2359	-0-	-219	-0-	2359	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2360	-0-	-400	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2114	-0-	-707	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4260	-0-	1260	2446	4260	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4436	-0-	1336	3782	4436	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

05	4061	X	85	-0-	-3976	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	107	-0-	-1273	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	67	1	1312	2	N	-0-					176
06	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					176
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					176
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1533	2	N	-0-					176
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	101	1	2172	2	N	-0-					176
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1389	-0-	-657	-0-	1389	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	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
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14601	X	13104	-0-	-1497	-0-	13104	3			N	-0-					-0-
06	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
07	14012	X	9715	-0-	-4297	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	1941	-0-	-11172	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12928	-0-	-1202	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
*10	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

05	4464	X	3813	-0-	-651	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3425	-0-	-805	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3727	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 #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2422	-0-	-128	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

05	4123	X	1843	-0-	-2280	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	650	-0-	-3340	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	1886	-0-	-2237	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
08	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
09	1260	X	986	-0-	-274	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10	1302	X	944	-0-	-358	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5588	-0-	-116	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	5605	3			Y	-0-					-0-
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5580	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4554	-0-	-846	-0-	4554	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
10	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1845	-0-	-46	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
06	1830	X	1762	-0-	-68	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2669	-0-	-331	333	2669	3			Y	-0-					-0-
*10	2246	N	1913	-0-	-333	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
06	2070	X	2054	-0-	-16	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
*10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1313	-0-	-757	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5331	-0-	-729	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5463	-0-	-799	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5110	-0-	-780	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
09	5700	X	5001	-0-	-699	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5045	-0-	-845	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	886	-0-	-1222	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	813	-0-	-1347	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1048	-0-	-452	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
09	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			Y	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	4291	-0-	-1754	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
08	8990	X	5982	-0-	-3008	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
09	8700	X	5628	-0-	-3072	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
10	8990	X	6542	-0-	-2448	-0-	6542	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

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
05	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	1805	-0-	-775	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5314	-0-	-1103	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	5649	-0-	-561	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	5558	3			Y	-0-					-0-
10	5828	X	5434	-0-	-394	-0-	5434	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 #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 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
05	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 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
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3309	-0-	-535	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	892	-0-	-596	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	713	-0-	-277	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-

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
05	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	953	-0-	-727	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-

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
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	975	-0-	-172	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	313	-0-	-586	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	299	-0-	-571	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2992	-0-	-158	-0-	2992	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	906	-0-	-1109	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	879	-0-	-1041	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	988	-0-	-655	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1127	-0-	-237	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1528	-0-	-1045	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1690	-0-	-800	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	846	-0-	-1293	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	1705	X	337	-0-	-1368	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
*10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1569	-0-	-1371	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2242	-0-	-703	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1688	-0-	-592	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5993	-0-	2893	2893	5993	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5636	-0-	2636	5529	5636	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5603	-0-	2503	8032	5603	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			Y	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	4147	-0-	-1309	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	3837	-0-	-1443	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	3828	-0-	-1628	-0-	3828	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	611	-0-	-443	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	443	-0-	-637	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 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
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2460	-0-	-361	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2510	-0-	-190	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	119	-0-	-421	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2727	-0-	-373	119	2727	3			Y	-0-					-0-
06	2575	X	2456	-0-	-119	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2033	-0-	-637	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5129	-0-	-1381	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
07	6727	X	2454	-0-	-4273	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					-0-
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-					-0-
*10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5974	-0-	-206	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5499	-0-	-81	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			Y	-0-					-0-
*10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2182	-0-	-1418	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	683	-0-	-3037	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1970	-0-	-851	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			Y	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	4203	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 #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	9275	-0-	6175	6175	9275	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6340	-0-	3340	9515	6340	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3339	-0-	239	9754	3339	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					60
06	1890	X	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			Y	-0-					60
07	1953	X	868	-0-	-1085	-0-	868	3			Y	-0-					60
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					60
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			Y	-0-					60
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

05	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5264	-0-	-616	-0-	5264	3			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5434	-0-	-642	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5333	-0-	-92	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

05	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

05	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
06	2160	X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
07	2232	X	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 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
05	5797	X	5708	-0-	-89	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5606	-0-	-4	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
*10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
08	5766	X	3868	-0-	-1898	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5447	-0-	-319	-0-	5447	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
07	961	X	875	-0-	-86	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	2008	-0-	-1278	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3190	-0-	-561	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	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
05	2232	X	951	-0-	-1281	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	694	-0-	-356	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
*10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

05	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

05	2883	N	2564	-0-	-319	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2477	-0-	-13	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
*10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3520	-0-	-620	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3297	-0-	-981	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1602	-0-	-1746	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

05	3062	N	3053	-0-	-9	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	1810	-0-	-1073	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

05	4681	X	3129	-0-	-1552	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	1936	-0-	-2594	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2997	-0-	-33	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
*10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

05	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2504	-0-	-166	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2548	-0-	-180	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4761	-0-	-881	-0-	4761	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4976	-0-	-484	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4138	-0-	-62	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1408	-0-	-362	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1183	-0-	-646	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	934	-0-	-476	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2621	-0-	-229	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6975	-0-	-434	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6067	-0-	-1342	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	4884	-0-	-2401	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	3949	-0-	-2861	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	4344	-0-	-2631	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1682	-0-	-1108	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1922	-0-	-775	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	1955	-0-	-587	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 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
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3915	-0-	-405	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	4332	3			Y	-0-					-0-
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	5	-0-	-987	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-

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
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3324	-0-	-546	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3355	-0-	-644	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3235	-0-	-919	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3269	-0-	-751	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	3443	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	14754	-0-	11754	11754	14753	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	3100	N	12197	-0-	9097	20851	12197	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
05	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	6219	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5665	-0-	-725	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-
09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	6024	-0-	-207	-0-	6024	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
05	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3617	-0-	-73	-0-	3617	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3679	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1794	-0-	-186	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3941	-0-	-319	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	2782	-0-	-1589	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	5058	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	3575	-0-	-2098	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
09	5490	X	3763	-0-	-1727	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	3564	-0-	-2109	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1378	-0-	-1772	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	12	-0-	-3243	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3	-0-	-3097	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	64	-0-	-2906	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	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 #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

05	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3409	-0-	-551	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3561	-0-	-531	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

05	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	386	-0-	-3954	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4464	-0-	-31	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4254	-0-	-156	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	4362	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 #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	270	X	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			Y	-0-					13
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					13
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					13
08	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			Y	-0-					13
09	2160	N	1909	-0-	-251	-0-	1909	3			Y	-0-					13
10	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 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
05	3906	X	3137	-0-	-769	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2916	-0-	-774	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-

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
05	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	994	-0-	-246	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 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
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5432	-0-	-520	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5017	-0-	-743	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5266	-0-	-686	-0-	5266	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3544	-0-	-356	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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 #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2924	-0-	-982	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5666	-0-	-304	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	4955	-0-	-1431	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	3488	-0-	-2692	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*10	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3			Y	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6589	-0-	-572	-0-	6589	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	4872	-0-	-2058	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
10	7161	X	1207	-0-	-5954	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	775	X	78	-0-	-697	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	660	X	40	-0-	-620	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	81	-0-	-570	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6161	-0-	-39	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5852	-0-	-148	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6126	-0-	-74	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
*10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3025	-0-	-545	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	776	-0-	-2913	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	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 #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2325	-0-	-615	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

05	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
*10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

05	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

05	7347	X	6725	-0-	-622	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6619	-0-	-491	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6783	-0-	-378	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6572	-0-	-118	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6786	-0-	-65	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

05	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3537	-0-	-303	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3588	-0-	-72	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

05	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	98	-0-	-292	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

05	3534	X	21	-0-	-3513	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	824	-0-	-2596	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	1584	-0-	-1175	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	6939	-0-	3839	3839	6939	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8698	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	330	X	220	-0-	-110	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
06	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2252	-0-	-569	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4423	-0-	-165	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	4390	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 #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1829	-0-	-481	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1232	-0-	-1155	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	440	-0-	-3931	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4617	-0-	4617	4617	4617	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		4341	-0-	4341	8958	4341	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4430	-0-	4430	13388	4430	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4277	-0-	-253	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4241	-0-	-49	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	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 #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2065	-0-	-1469	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2083	-0-	-1337	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	6657	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6423	-0-	-417	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	6125	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5859	-0-	-591	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5876	-0-	-789	-0-	5876	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
05	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2841	-0-	-755	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	590	-0-	-1797	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	77	-0-	-2233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1151	-0-	-1236	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
*10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

05	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5869	-0-	-371	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5324	-0-	-1124	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5474	-0-	-706	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6210	-0-	-83	-0-	6210	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					13
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					13
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					13
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					13
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			Y	-0-					13
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

05	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1470	X	1166	-0-	-304	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
07	1519	X	600	-0-	-919	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

05	2635	X	2338	-0-	-297	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

05	7781	X	7718	-0-	-63	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7373	-0-	-277	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7152	-0-	-378	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6431	-0-	-1288	-0-	6431	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

05	7068	X	6650	-0-	-418	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6429	-0-	-351	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6423	-0-	-583	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6468	-0-	-132	-0-	6468	3			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	6578	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 #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

05	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4569	-0-	-763	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7412	-0-	-121	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7153	-0-	-137	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	7376	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

05	7285	X	5740	-0-	-1545	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8145	-0-	-349	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7608	-0-	-462	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	5815	-0-	-2493	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7687	-0-	-621	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	7389	-0-	-501	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7544	-0-	-609	-0-	7544	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11689	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12108	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11902	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10393	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	8580	X	8527	-0-	-53	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8393	-0-	-473	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8150	-0-	-430	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8652	-0-	-214	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2972	-0-	-418	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8148	-0-	-501	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7969	-0-	-311	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8090	-0-	-435	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8078	-0-	-447	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7924	-0-	-266	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	8128	-0-	-118	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	965	-0-	-1577	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2689	-0-	-1217	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	639	-0-	-3141	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1170	-0-	-2736	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	2059	-0-	-6404	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	6222	-0-	-1968	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7276	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9798	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
09	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8608	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4976	-0-	-94	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
*10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

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
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8163	-0-	-114	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7790	-0-	-220	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7152	-0-	-858	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7574	-0-	-579	-0-	7574	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7192	-0-	-620	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6830	-0-	-730	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	6763	-0-	-1049	-0-	6763	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
*10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

05	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1104	-0-	-486	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7941	-0-	-987	-0-	1065	1	6876	2	N	-0-					158
06	8640	X	7173	-0-	-1467	-0-	1095	1	6078	2	N	-0-					158
07	8091	X	4839	-0-	-3252	-0-	1074	1	3765	2	N	-0-					158
08	8215	X	4731	-0-	-3484	-0-	1086	1	3621	2	N	22					180
							24	9									
09	7950	X	4473	-0-	-3477	-0-	1146	1	3317	2	N	9					189
							10	9									
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					189

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50344	X	42564	-0-	-7780	-0-	495	1	42067	2	N	2					107
							2	9									
06	48720	X	32212	-0-	-16508	-0-	685	1	31494	2	N	30					137
							33	9									
07	50344	X	35403	-0-	-14941	-0-	829	1	34507	2	N	61					198
							67	9									
08	50344	X	31428	-0-	-18916	-0-	935	1	30474	2	N	17	173	1			42
							19	9									
09	45960	X	21285	-0-	-24675	-0-	1147	1	20126	2	N	11					53
							12	9									
10	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					N	NO RPT					53

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	21601	-0-	-5617	-0-	251	1	21350	2	N	-0-					210
06	26340	X	19860	-0-	-6480	-0-	423	1	19437	2	N	-0-					210
07	27218	X	21143	-0-	-6075	-0-	496	1	20633	2	N	13					223
							14	9									
08	27218	X	17192	-0-	-10026	-0-	512	1	16680	2	N	-0-					223
09	23280	X	11531	-0-	-11749	-0-	622	1	10909	2	N	-0-					223
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					223

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32736	X	24798	-0-	-7938	-0-	288	1	24504	2	N	5					194
							6	9									
06	31680	X	22942	-0-	-8738	-0-	488	1	22454	2	N	-0-					194
07	24304	X	22707	-0-	-1597	-0-	533	1	22160	2	N	13					207
							14	9									
08	25823	X	18940	-0-	-6883	-0-	564	1	18376	2	N	-0-					207
09	24990	X	16905	-0-	-8085	-0-	912	1	15993	2	N	-0-					207
10	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					207

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	92	186	1			83
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	69					152
07	310	X	156	-0-	-154	-0-	100	1	56	9	N	51	176	1			27
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					48
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					60

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	429	1	2250	2	N	63	190	1			52
							69	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	355	1	1996	2	N	65					117
							72	9									
07	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	351	1	2101	2	N	75					192
							83	9									
08	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	345	1	2035	2	N	45					237
							50	9									
09	2430	N	2046	-0-	-384	-0-	242	1	1731	2	N	66	188	1			115
							73	9									
*10	3100	N	3217	-0-	117	117	365	1	2756	2	N	87					202
							96	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	116	1	275	2	N	-0-					27
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	108	1	244	2	N	-0-					27
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	110	1	257	2	N	-0-					27
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	108	1	248	2	N	-0-					27
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	104	1	190	2	N	-0-					27
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	117	1	299	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					76
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					76
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					76
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					76
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	568	1	3994	2	N	153	180	1			40
							168	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	429	1	3385	2	N	149					189
							164	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	445	1	3502	2	N	146	190	1			145
							161	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	2	N	94	190	1			49
							103	9									
09	1500	X	964	-0-	-536	-0-	115	1	820	2	N	26					75
							29	9									
*10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	650	1	4908	2	N	135					210
							149	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	2	N	-0-					29
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					29
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					29
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					29
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	14	1	102	2	N	-0-					29
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2914	-0-	-1364	-0-	62	1	2852	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	2379	-0-	-1761	-0-	60	1	2319	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	2172	-0-	-2106	-0-	62	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	62	1	2534	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	1809	-0-	-1281	-0-	60	1	1749	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	62	1	2545	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	60	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	62	1	1369	3	N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	3	N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	3	N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	8080	-0-	-104	-0-	124	1	7956	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7316	-0-	-604	-0-	240	1	7076	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6948	-0-	-182	-0-	248	1	6700	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	6641	-0-	-1450	-0-	248	1	6393	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	6144	-0-	-1686	-0-	240	1	5904	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	6533	-0-	-1558	-0-	248	1	6285	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	124	1	3530	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3546	-0-	-204	-0-	120	1	3426	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	124	1	3737	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	124	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3635	-0-	-55	-0-	120	1	3515	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	124	1	3476	3	N	-0-					-0-

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
05	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	124	1	3474	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3592	-0-	-548	-0-	120	1	3472	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	124	1	3355	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3167	-0-	-801	-0-	124	1	3043	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	120	1	2833	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	124	1	2998	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

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

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	75	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					-0-
							1006	4									
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-					-0-
							947	4									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	62	1	1256	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
							336	4									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
							251	4									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	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
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	68	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	125	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	102	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	116	1	2423	2	N	-0-					-0-
*10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2742	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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	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
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	72	1	1936	2	Y	-0-	25	1			8
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	2	Y	-0-					8
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	57	1	1564	2	Y	-0-					8
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	Y	-0-					8
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	74	1	2238	2	Y	-0-					8
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	77	1	1951	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
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	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
05	3100	N	3290	-0-	190	190	117	1	3173	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2776	N	2586	-0-	-190	-0-	93	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3138	-0-	38	38	111	1	3027	2	Y	-0-					-0-
08	4051	X	4013	-0-	-38	-0-	131	1	3882	2	Y	-0-					-0-
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					-0-
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	147	1	3711	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
05	1922	N	556	-0-	-1366	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					26
06	1260	N	814	-0-	-446	-0-	17	1	797	2	Y	-0-					26
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	2	Y	1					27
							1	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	77	1	2754	2	Y	-0-					27
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	Y	-0-					27
*10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	179	1	2452	2	Y	-0-					27

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	167	1	5871	2	Y	-0-					14
06	7020	X	1654	-0-	-5366	-0-	35	1	1619	2	Y	-0-	8	1			6
07	7254	X	2802	-0-	-4452	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					6
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	238	1	8500	2	Y	-0-					6
*09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	370	1	6474	2	Y	-0-					6
*10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	445	1	6111	2	Y	-0-					6

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	166	1	5833	2	Y	-0-					45
06	4830	X	4185	-0-	-645	-0-	88	1	4097	2	Y	-0-					45
07	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	136	1	4679	2	Y	3					48
							3	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	147	1	5260	2	Y	-0-					48
09	4830	X	2462	-0-	-2368	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-					48
10	4991	X	3310	-0-	-1681	-0-	225	1	3085	2	Y	-0-					48

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	223	1	7858	2	Y	-0-					1
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	194	1	8999	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	236	1	8098	2	Y	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	294	1	10486	2	Y	-0-					-0-
*09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	510	1	8934	2	Y	-0-					-0-
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	541	1	7439	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

05	961	N	188	-0-	-773	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	111	-0-	-292	-0-	8	1	103	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
05	2728	X	2411	-0-	-317	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-					17
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	56	1	2623	2	Y	11					28
							12	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	90	1	3082	2	Y	2					30
							2	9									
08	2418	X	1414	-0-	-1004	-0-	39	1	1373	2	Y	2					32
							2	9									
*09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	Y	-0-					32
10	3162	X	1836	-0-	-1326	-0-	124	1	1710	2	Y	2					34
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	79	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	64	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1639	-0-	-1647	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1526	-0-	-1654	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1892	-0-	-1394	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	158	1	4293	2	Y	-0-	52	1			16
06	3660	X	3541	-0-	-119	-0-	127	1	3414	2	Y	-0-					16
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	178	1	4881	2	Y	40					56
							44	9									
08	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	141	1	4192	2	Y	2					58
							2	9									
09	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	129	1	3898	2	Y	-0-					58
10	5115	X	3608	-0-	-1507	-0-	137	1	3464	2	Y	6					64
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	156	1	5480	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	2049	-0-	-2421	-0-	43	1	2006	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2249	-0-	-2370	-0-	64	1	2185	2	Y	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	122	1	4356	2	Y	-0-					-0-
*09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	134	1	3638	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	117	1	3160	2	Y	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	84	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	72	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	102	1	2580	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
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	166	1	5836	2	Y	9					37
							10	9									
06	6570	X	4699	-0-	-1871	-0-	99	1	4591	2	Y	8	21	1			24
							9	9									
07	6789	X	4380	-0-	-2409	-0-	124	1	4252	2	Y	4					28
							4	9									
08	6789	X	4400	-0-	-2389	-0-	120	1	4278	2	Y	2					30
							2	9									
09	5820	X	3141	-0-	-2679	-0-	170	1	2971	2	Y	-0-					30
10	6014	X	3844	-0-	-2170	-0-	261	1	3581	2	Y	2					32
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1877	-0-	-727	-0-	67	1	1810	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	85	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	93	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	113	1	2848	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	1816	-0-	-3640	-0-	50	1	1758	2	Y	7					61
							8	9									
06	4110	X	1050	-0-	-3060	-0-	5	1	1039	2	Y	5	36	1			30
							6	9									
07	4247	X	582	-0-	-3665	-0-	580	2	2	9	Y	2					32
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	99	1	3795	2	Y	6					38
							7	9									
*09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	Y	-0-					38
*10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2530	2	Y	4					42
							4	9									

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
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	146	1	5149	2	Y	11					49
							12	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	51	1	2373	2	Y	6	28	1			27
							7	9									
07	2480	X	360	-0-	-2120	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					27
08	2480	X	1832	-0-	-648	-0-	50	1	1781	2	Y	1					28
							1	9									
09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	105	1	1835	2	Y	-0-					28
*10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	203	1	2787	2	Y	2					30
							2	9									

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
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	80	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	37	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	69	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	2	Y	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1249	-0-	-673	-0-	85	1	1164	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
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	140	1	4929	2	Y	12					23
							13	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	81	1	3786	2	Y	10	13	1			20
							11	9									
07	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	92	1	3180	2	Y	5					25
							6	9									
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	136	1	4842	2	Y	4					29
							4	9									
09	4110	X	2682	-0-	-1428	-0-	145	1	2537	2	Y	-0-					29
10	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	280	1	3850	2	Y	4					33
							4	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
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	142	1	3841	2	Y	1	50	1			21
							1	9									
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	142	1	3819	2	Y	-0-					21
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	162	1	4443	2	Y	62					83
							68	9									
08	3999	X	3357	-0-	-642	-0-	109	1	3246	2	Y	2					85
							2	9									
*09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	156	1	4694	2	Y	-0-					85
10	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	137	1	3458	2	Y	10					95
							11	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	Y	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					43
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					43
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	33	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	4403	-0-	-3347	-0-	122	1	4281	2	Y	-0-					3
06	8130	X	4601	-0-	-3529	-0-	96	1	4477	2	Y	25					28
							28	9									
07	8401	X	4667	-0-	-3734	-0-	132	1	4531	2	Y	4					32
							4	9									
08	8401	X	5912	-0-	-2489	-0-	161	1	5740	2	Y	10					42
							11	9									
*09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	363	1	6367	2	Y	-0-					42
*10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5653	2	Y	10					52
							11	9									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	144	1	5068	2	Y	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	127	1	5904	2	Y	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	133	1	4566	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	112	1	3994	2	Y	-0-					-0-
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	284	1	4977	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	1681	-0-	-2814	-0-	114	1	1567	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			N	-0-					163
06	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			N	-0-					163
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					163
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					163
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					163
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	506	-0-	-214	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	372	-0-	-341	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	367	-0-	-253	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	Y	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	810	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	60	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	26	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	50	1	1718	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	792	-0-	-696	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					-0-
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					68
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-					68
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	72	1	1976	2	Y	-0-	52	1			16
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	70	1	2072	2	Y	-0-					16
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	81	1	2430	2	Y	-0-					16
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2539	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	Y	-0-	3	1			1
06	2370	N	1295	-0-	-1075	-0-	46	1	1249	2	Y	-0-					1
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	78	1	2127	2	Y	-0-					1
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	44	1	1316	2	Y	-0-					1
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	-0-					1
10	2201	N	1107	-0-	-1094	-0-	42	1	1065	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	33	1	1173	2	Y	-0-					178
06	1410	N	799	-0-	-611	-0-	17	1	782	2	Y	-0-					178
07	1457	N	897	-0-	-560	-0-	25	1	871	2	Y	1					179
							1	9									
08	3100	N	3666	-0-	566	566	100	1	3566	2	Y	-0-					179
*09	3000	N	3649	-0-	649	1215	197	1	3452	2	Y	-0-					179
*10	3100	N	3979	-0-	879	2094	270	1	3709	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
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					2
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	39	1	1803	2	Y	8					10
							9	9									
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1444	2	Y	1					11
							1	9									
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1069	2	Y	1					12
							1	9									
*09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					12
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	93	1	1285	2	Y	2					14
							2	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	2	Y	-0-					106
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87	1	2354	2	Y	-0-					106
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	79	1	2157	2	Y	-0-	80	1			26
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-					26
*09	3000	N	3116	-0-	116	116	100	1	3016	2	Y	-0-					26
*10	2942	N	2826	-0-	-116	-0-	108	1	2718	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	118	1	4160	2	N	-0-					150
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	95	1	4429	2	N	17					167
							19	9									
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	127	1	4349	2	N	10					177
							11	9									
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	123	1	4372	2	N	59	179	1			57
							65	9									
09	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	200	1	3498	2	N	-0-					57
10	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	252	1	3460	2	N	32					89
							35	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-	14	1			4
06	1350	N	498	-0-	-852	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					4
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	637	2	Y	-0-					4
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					4
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	827	2	Y	-0-					4
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	562	-0-	-399	-0-	15	1	545	2	Y	2					12
							2	9									
06	960	N	391	-0-	-569	-0-	8	1	381	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	3					10
							3	9									
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	10	1	368	2	Y	1					11
							1	9									
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					11
10	930	N	260	-0-	-670	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					11

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
05	1705	N	716	-0-	-989	-0-	26	1	690	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	Y	-0-					-0-
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		437	-0-	437	437	17	1	420	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	173	1	6083	2	Y	-0-					13
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	82	1	3811	2	Y	32					45
							35	9									
07	1891	X	1760	-0-	-131	-0-	50	1	1708	2	Y	2					47
							2	9									
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	74	1	2642	2	Y	7					54
							8	9									
*09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	480	1	8406	2	Y	-0-					54
*10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	590	1	8102	2	Y	22					76
							24	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	139	1	4901	2	Y	14					42
							15	9									
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4622	2	Y	14	24	1			32
							15	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	186	1	6380	2	Y	12					44
							13	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	155	1	5512	2	Y	6					50
							7	9									
*09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	351	1	6157	2	Y	-0-					50
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	332	1	4563	2	Y	6					56
							7	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 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
05	9393	X	9315	-0-	-78	-0-	257	1	9058	2	Y	-0-					22
06	9090	X	2144	-0-	-6946	-0-	45	1	2091	2	Y	7					29
							8	9									
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					29
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					29
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					29
10	9300	X	9181	-0-	-119	-0-	622	1	8549	2	Y	9					38
							10	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
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	2	Y	-0-					9
06	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	46	1	2117	2	Y	9					18
							10	9									
07	3844	X	2170	-0-	-1674	-0-	61	1	2108	2	Y	1					19
							1	9									
08	3844	X	1372	-0-	-2472	-0-	37	1	1333	2	Y	2					21
							2	9									
09	3720	X	2797	-0-	-923	-0-	151	1	2646	2	Y	-0-					21
*10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	380	1	5222	2	Y	7					28
							8	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
05	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	275	1	9681	2	Y	-0-					-0-
06	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	223	1	10348	2	Y	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	180	1	6200	2	Y	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	225	1	8034	2	Y	-0-					-0-
*09	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	490	1	8590	2	Y	-0-					-0-
*10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	581	1	7983	2	Y	-0-					-0-

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
05	3317	X	2109	-0-	-1208	-0-	60	1	2025	2	Y	22					108
							24	9									
06	3210	X	1579	-0-	-1631	-0-	46	1	1531	2	Y	2					110
							2	9									
07	2542	X	1840	-0-	-702	-0-	53	1	1783	2	Y	4					114
							4	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	101	1	3134	2	Y	31					145
							34	9									
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	112	1	3423	2	Y	1	126	1			20
							1	9									
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	103	1	3273	2	Y	2					22
							2	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
05	2911	N	2319	-0-	-592	-0-	64	1	2255	2	Y	-0-					22
06	1920	X	1005	-0-	-915	-0-	21	1	975	2	Y	8					30
							9	9									
07	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	55	1	1900	2	Y	2					32
							2	9									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	94	1	3339	2	Y	9					41
							10	9									
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	148	1	2600	2	Y	-0-					41
10	1984	X	1055	-0-	-929	-0-	71	1	981	2	Y	3					44
							3	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
05	6324	X	4435	-0-	-1889	-0-	122	1	4309	2	Y	4					12
							4	9									
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	137	1	6390	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	154	1	5308	2	Y	3					14
							3	9									
08	5239	X	1772	-0-	-3467	-0-	48	1	1723	2	Y	1					15
							1	9									
09	5070	X	2749	-0-	-2321	-0-	148	1	2601	2	Y	-0-					15
10	6324	X	1696	-0-	-4628	-0-	115	1	1581	2	Y	-0-					15

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	45	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	28	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	51	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1766	2	Y	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1541	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	155	1	5458	2	Y	8					41
							9	9									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	113	1	5264	2	Y	9	24	1			26
							10	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	177	1	6082	2	Y	6					32
							7	9									
08	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	226	1	8079	2	Y	5					37
							6	9									
*09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	348	1	6089	2	Y	-0-					37
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	387	1	5323	2	Y	3					40
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	2	Y	3					12
							3	9									
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	24	1	1124	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	59	1	2029	2	Y	3					11
							3	9									
08	1054	N	601	-0-	-453	-0-	16	1	584	2	Y	1					12
							1	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					12
10	2077	N	1284	-0-	-793	-0-	87	1	1196	2	Y	1					13
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	38	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1356	-0-	-752	-0-	38	1	1318	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4907	-0-	1807	1807	134	1	4773	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5479	-0-	2479	4286	296	1	5183	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2442	-0-	-658	3628	166	1	2276	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
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	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
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	887	-0-	-283	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	900	-0-	-309	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	824	-0-	-323	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	899	N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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
05	2387	N	1384	-0-	-1003	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2310	N	1190	-0-	-1120	-0-	1186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100	N	3796	-0-	696	696	3786	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3100	N	3308	-0-	208	904	3299	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2407	N	1503	-0-	-904	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2387	X	1291	-0-	-1096	-0-	1289	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
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					202
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					202
07	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					202
08	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					202
09	1770	N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2			N	-0-					202
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	2	2	8			-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	395	-0-	-1555	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	418	-0-	-1597	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	542	-0-	-1872	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	866	-0-	-901	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2981	-0-	-26	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2695	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3100	N	3417	-0-	317	317	3408	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2301	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2222	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	2	11	9	N	10					52
06	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	2232	2	6	9	N	5					57
07	2325	N	1279	-0-	-1046	-0-	1278	2	1	9	N	1					58
08	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			N	-0-					58
09	2250	N	991	-0-	-1259	-0-	991	2			N	-0-					58
*10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	783	-0-	-705	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4351	-0-	1251	1251	4351	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3240	-0-	140	1391	3240	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2368	-0-	-632	759	2368	2			N	-0-					-0-
*10	2740	X	1981	-0-	-759	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					19
06	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2930	2			N	-0-					19
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					19
08	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	2651	2			N	-0-					19
09	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-					19
10	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4636	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	4020	X	2721	-0-	-1299	-0-	2707	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	2589	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	4154	X	2470	-0-	-1684	-0-	2460	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	4020	X	2539	-0-	-1481	-0-	2531	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4467	2	17	9	N	15	15	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770	N	1240	-0-	-530	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1186	-0-	-395	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	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
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
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4131	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3346	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	1178	X	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4304	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	1178	X	675	-0-	-503	-0-	671	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 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
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					152
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					152
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					152
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					152
09	2580	N	2231	-0-	-349	-0-	2231	2			N	-0-					152
10	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1150	-0-	-1671	-0-	1150	2			N	-0-					30
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					30
07	2728	X	1485	-0-	-1243	-0-	1485	2			N	-0-					30
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					30
09	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					30
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					30

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	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
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	3777	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	3820	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	4123	X	3776	-0-	-347	-0-	3754	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	3990	X	2416	-0-	-1574	-0-	2409	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2823	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					13
06	5340	X	3815	-0-	-1525	-0-	3815	2			N	-0-					13
07	6014	X	3694	-0-	-2320	-0-	3694	2			N	-0-					13
08	6014	X	2649	-0-	-3365	-0-	2649	2			N	-0-					13
09	5820	X	4153	-0-	-1667	-0-	4153	2			N	-0-					13
10	5270	X	4646	-0-	-624	-0-	4646	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2732	2	14	9	N	13	189	1			16
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					16
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					16
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					16
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					16
*10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					16

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2679	-0-	-351	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					108
06	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			N	-0-					108
07	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					108
08	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2999	2			N	-0-					108
09	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					108
10	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	2941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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
05	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	2373	2			N	-0-					21
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					21
07	2635	X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			N	-0-					21
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					21
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					21
10	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	2578	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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

05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					12
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					12
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					12
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					12
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					12
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	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

05	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1345	-0-	-1355	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	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

05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

05	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2			N	-0-					137
06	2730	X	1891	-0-	-839	-0-	1874	2	17	9	N	15	138	1			14
07	2542	N	1549	-0-	-993	-0-	1549	2			N	-0-					14
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					14
09	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	2			N	-0-					14
*10	3100	N	3295	-0-	195	746	3295	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

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
05	2480	N	1251	-0-	-1229	-0-	1251	2		N	-0-			15
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			15
07	3100	N	3670	-0-	570	570	3670	2		N	-0-			15
08	3100	N	3522	-0-	422	992	3522	2		N	-0-			15
09	3000	N	2371	-0-	-629	363	2371	2		N	-0-			15
*10	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2		N	-0-			15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
09	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2343	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2		N	-0-			26
06	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2		N	-0-			26
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			26
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			26
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			26
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			57
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			57
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			57
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			57
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			57
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4344	2	42	9	N	38	38	8			-0-
06	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	2822	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	3844	X	3492	-0-	-352	-0-	3468	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	3844	X	2775	-0-	-1069	-0-	2756	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	3093	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3844	X	2831	-0-	-1013	-0-	2818	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 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
05	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3067	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3840	X	3203	-0-	-637	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3202	-0-	-8	-0-	3196	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3425	2	9	9	N	8	8	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	887	-0-	-1283	-0-	887	2			N	-0-					80
06	2100	X	850	-0-	-1250	-0-	850	2			N	-0-					80
07	2170	X	898	-0-	-1272	-0-	898	2			N	-0-					80
08	1426	X	964	-0-	-462	-0-	964	2			N	-0-					80
09	1380	X	1154	-0-	-226	-0-	1154	2			N	-0-					80
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	246	-0-	-1614	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	590	-0-	-820	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	713	N	149	-0-	-564	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					114
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					114
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					114
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					114
09	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					114
*10	3100	N	3407	-0-	307	399	3407	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	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 #: 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
05	2072	N	1371	-0-	-701	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	390	-0-	-1873	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	362	-0-	-1901	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	158	-0-	-2032	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	165	-0-	-1199	-0-	165	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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1260	N	820	-0-	-440	-0-	810	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16	16	8			-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7	7	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
05	3162	X	2196	-0-	-966	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2179	-0-	-881	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2312	-0-	-850	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2138	-0-	-1024	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2352	-0-	-708	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	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
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	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
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2757	-0-	-219	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	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
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					75
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					75
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					75
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					75
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					75
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
05	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	1922	2	47	9	N	43					157
06	2220	X	1723	-0-	-497	-0-	1705	2	18	9	N	16	158	1			15
07	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	1851	2			N	-0-					15
08	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	1995	2	46	9	N	42					57
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	N	15					72
*10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					72

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					48
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
07	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					48
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					48
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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

05	651	X	224	-0-	-427	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	630	X	477	-0-	-153	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

05	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					14
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					14
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					14
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					14
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					14
10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					60
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					60
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					60
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					60
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					60
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2956	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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

05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2842	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2846	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2775	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

05	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1992	2			N	-0-					92
06	2340	X	1663	-0-	-677	-0-	1663	2			N	-0-					92
07	2418	X	1671	-0-	-747	-0-	1671	2			N	-0-					92
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					92
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					92
*10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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
05	1488	N	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-					110
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					110
07	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					110
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					110
09	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					110
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4015	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4190	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3769	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2257	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1980	N	883	-0-	-1097	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	870	N	462	-0-	-408	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	2259	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2250	X	2127	-0-	-123	-0-	2120	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2319	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2227	2	4	9	N	4	4	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
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	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
05	2511	X	1086	-0-	-1425	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4534	2	41	9	N	37	37	8			-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	4560	X	999	-0-	-3561	-0-	995	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5829	2	118	9	N	107	107	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
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1246	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1364	N	895	-0-	-469	-0-	892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2835	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3150	X	2994	-0-	-156	-0-	2917	2	77	9	N	70	70	8			-0-
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3274	2	45	9	N	41	41	8			-0-
08	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2792	2	46	9	N	42	42	8			-0-
09	3360	X	2668	-0-	-692	-0-	2645	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2874	2	40	9	N	36	36	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3585	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3307	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					34
06	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	1540	2			N	-0-					34
07	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	1566	2			N	-0-					34
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					34
09	1530	N	583	-0-	-947	-0-	583	2			N	-0-					34
10	1581	N	807	-0-	-774	-0-	807	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
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2760	N	1827	-0-	-933	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1762	-0-	-842	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1225	-0-	-1131	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	676	-0-	-1154	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4885	2	105	9	N	95					164
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4075	2	11	9	N	10	155	1			19
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4018	2	14	9	N	13					32
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					32
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					32
10	2356	X	1631	-0-	-725	-0-	1631	2			N	-0-					32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	2658	2	51	9	N	46					130
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	2837	2			N	-0-					130
07	3100	X	2471	-0-	-629	-0-	2471	2			N	-0-	85	1			45
08	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	2355	2			N	-0-					45
09	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-					45
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					45

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883	X	1094	-0-	-1789	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1762	-0-	-1121	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	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
05	4247	X	2086	-0-	-2161	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2169	-0-	-1941	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	2			N	-0-					56
06	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	3227	2			N	-0-					56
07	3689	X	2673	-0-	-1016	-0-	2673	2			N	-0-					56
08	3689	X	756	-0-	-2933	-0-	756	2			N	-0-					56
09	3390	X	125	-0-	-3265	-0-	125	2			N	-0-					56
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					50
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					50
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					50
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					50
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					50
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3265	-0-	-1447	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4008	-0-	-702	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3268	-0-	-1599	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3011	-0-	-1856	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2759	-0-	-1951	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
07	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6556	-0-	-3116	-0-	6556	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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					18
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					18
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					18
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					18
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					18
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	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
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1755	-0-	-570	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1690	-0-	-650	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	2171	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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
06	540	N	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-					81
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					81
08	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					81
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					81
10	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	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
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3582	-0-	-758	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	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
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1866	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2731	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2745	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	N	8	8	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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	476	-0-	-1294	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	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
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

05	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	2700	2			N	-0-					23
06	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	3011	2			N	-0-					23
07	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	2			N	-0-					23
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					23
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					23
10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2550	-0-	-1200	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2150	-0-	-1725	-0-	2150	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

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3373	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	2989	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2982	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2980	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

05	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2121	-0-	-549	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2842	-0-	-758	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

05	5735	X	5168	-0-	-567	-0-	5168	2			N	-0-					142
06	5730	X	5267	-0-	-463	-0-	5267	2			N	-0-					142
07	5921	X	5103	-0-	-818	-0-	5103	2			N	-0-					142
08	5921	X	5135	-0-	-786	-0-	5135	2			N	-0-					142
09	5370	X	4938	-0-	-432	-0-	4938	2			N	-0-					142
10	5456	X	5115	-0-	-341	-0-	5115	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
05	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3555	-0-	-975	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	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
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2329	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2880	X	1459	-0-	-1421	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1340	-0-	-1357	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1532	-0-	-1165	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1185	-0-	-1395	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-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
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
05	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	2			N	-0-					23
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					23
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					23
08	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					23
09	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					23
10	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	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
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

05	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					91
06	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			N	-0-					91
07	2728	X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	2			N	-0-					91
08	2790	X	93	-0-	-2697	-0-	93	2			N	-0-					91
09	2760	X	1651	-0-	-1109	-0-	1651	2			N	-0-					91
10	2852	X	1738	-0-	-1114	-0-	1738	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

05	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1002	-0-	-468	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	769	-0-	-750	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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

05	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	3284	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3420	X	2548	-0-	-872	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	1548	-0-	-1955	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

05	2542	X	1710	-0-	-832	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4051	-0-	951	1017	4051	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

05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	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
05	1054	N	217	-0-	-837	-0-	210	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1440	N	283	-0-	-1157	-0-	279	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	2	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2269	-0-	-1203	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	792	-0-	-2568	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
09	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
*10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2294	N	1522	-0-	-772	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1666	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	1524	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	2442	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3038	X	312	-0-	-2726	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2940	X	1368	-0-	-1572	-0-	1365	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2449	X	1588	-0-	-861	-0-	1585	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1739	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2200	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

05	7564	X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2			N	-0-					3
06	7230	X	7201	-0-	-29	-0-	7201	2			N	-0-					3
07	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	2			N	-0-					3
08	7750	X	6940	-0-	-810	-0-	6940	2			N	-0-					3
09	7500	X	6607	-0-	-893	-0-	6607	2			N	-0-					3
10	7440	X	6955	-0-	-485	-0-	6955	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

05	3162	X	1568	-0-	-1594	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1735	-0-	-1325	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					23
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					23
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					23
08	2573	X	1948	-0-	-625	-0-	1948	2			N	-0-					23
09	2490	X	1700	-0-	-790	-0-	1700	2			N	-0-					23
10	2573	X	1745	-0-	-828	-0-	1745	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

05	2139	X	1231	-0-	-908	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1366	-0-	-1394	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	612	-0-	-1651	-0-	612	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
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3806	2			N	-0-					120
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					120
07	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					120
08	4774	X	1821	-0-	-2953	-0-	1821	2			N	-0-					120
09	4620	X	3520	-0-	-1100	-0-	3520	2			N	-0-					120
10	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3925	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3280	-0-	180	180	3280	2			N	-0-					58
06	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			N	-0-					58
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					58
08	2418	X	2088	-0-	-330	-0-	2088	2			N	-0-					58
09	2340	X	2070	-0-	-270	-0-	2070	2			N	-0-					58
10	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1222	-0-	-1868	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	558	N	210	-0-	-348	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3277	-0-	177	1826	3277	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	2663	-0-	-1826	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3386	-0-	-1144	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2965	-0-	-785	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	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
05	2294	X	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1574	-0-	-586	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1412	-0-	-2618	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1206	-0-	-2694	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	870	N	607	-0-	-263	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	940	-0-	-230	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	3354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3690	X	3236	-0-	-454	-0-	3233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4495	X	2504	-0-	-1991	-0-	2498	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	733	-0-	-4072	-0-	733	2			N	-0-					85
06	4740	X	9	-0-	-4731	-0-	9	2			N	-0-					85
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					85
08	4898	X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2			N	-0-					85
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					85
10	5673	X	4655	-0-	-1018	-0-	4655	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	678	-0-	-3476	-0-	678	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	872	-0-	-461	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	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
05	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3742	-0-	-1448	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3409	-0-	-1396	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	3318	-0-	-2851	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2954	-0-	-3016	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4138	-0-	-2031	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	140	-0-	-759	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1878	-0-	-1222	-0-	1878	2			N	-0-					150
06	3000	X	1479	-0-	-1521	-0-	1479	2			N	-0-					150
07	3100	X	905	-0-	-2195	-0-	905	2			N	-0-					150
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					150
09	2370	X	1366	-0-	-1004	-0-	1366	2			N	-0-					150
10	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1256	-0-	-945	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	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
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1588	-0-	-1172	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1606	-0-	-314	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

05	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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

05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-
09	2320	N	2305	-0-	-15	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	899	N	654	-0-	-245	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
*10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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

05	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	2333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1053	-0-	-1287	-0-	1050	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2418	X	825	-0-	-1593	-0-	822	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

05	4433	X	2834	-0-	-1599	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

05	3100	N	4695	-0-	1595	1595	4695	2			N	-0-					129
06	3000	N	3865	-0-	865	2460	3865	2			N	-0-					129
07	3100	N	4037	-0-	937	3397	4037	2			N	-0-					129
08	7028	X	3631	-0-	-3397	-0-	3631	2			N	-0-					129
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					129
10	2387	X	1982	-0-	-405	-0-	1982	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
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2387	-0-	-361	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	988	-0-	-1523	-0-	988	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3944	-0-	844	2072	3944	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	529	-0-	-2072	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	960	X	525	-0-	-435	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	992	X	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4170	-0-	-108	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3528	-0-	-612	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
08	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4500	-0-	-26	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3918	-0-	-462	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3838	-0-	-688	-0-	3838	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3693	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3623	-0-	-500	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3000	-0-	-689	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2269	-0-	-1301	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3689	X	1442	-0-	-2247	-0-	1440	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
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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	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
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					20
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					20
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					20
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					20
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					20

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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1986	-0-	-370	-0-	1986	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
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4302	2	19	9	N	17					66
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4151	2	37	9	N	34					100
07	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2			N	-0-					100
08	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4184	2			N	-0-					100
09	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-					100
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3782	-0-	-1333	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3702	-0-	-1248	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	4584	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
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6176	-0-	-1624	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6089	-0-	-1971	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
09	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	7704	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
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	577	-0-	-4414	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	517	-0-	-4313	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	427	-0-	-4564	-0-	427	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3314	-0-	-796	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2840	-0-	-1407	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2717	-0-	-1530	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3007	-0-	-1103	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2152	-0-	-2033	-0-	2152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1530	X	969	-0-	-561	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	896	-0-	-592	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	587	-0-	-823	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	494	-0-	-870	-0-	494	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					128
06	3000	N	3165	-0-	165	195	3165	2			N	-0-					128
07	3100	N	3166	-0-	66	261	3166	2			N	-0-					128
08	3231	X	2970	-0-	-261	-0-	2970	2			N	-0-					128
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					128
10	2697	X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2376	-0-	-924	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2206	-0-	-1886	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1927	-0-	-2033	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	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
05	7750	X	6507	-0-	-1243	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5955	-0-	-1454	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5075	-0-	-2095	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	6590	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6103	-0-	-1089	-0-	6103	2			N	-0-					43
06	6630	X	6414	-0-	-216	-0-	6414	2			N	-0-					43
07	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	6506	2			N	-0-					43
08	6851	X	6215	-0-	-636	-0-	6215	2			N	-0-					43
09	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2			N	-0-					43
10	6634	X	5666	-0-	-968	-0-	5666	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					83
06	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			N	-0-					83
07	2759	N	2754	-0-	-5	-0-	2754	2			N	-0-					83
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					83
09	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					83
10	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	558	-0-	-930	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					48
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					48
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					48
09	660	N	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					48
10	1147	N	438	-0-	-709	-0-	438	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	754	-0-	-6252	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	659	-0-	-631	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	603	-0-	-730	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	900	X	225	-0-	-675	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	744	X	87	-0-	-657	-0-	87	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
05	4354	X	1072	-0-	-3282	-0-	1072	2			N	-0-					20
06	1290	X	1033	-0-	-257	-0-	1033	2			N	-0-					20
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					20
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					20
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					20
*10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

05	2263	X	1419	-0-	-844	-0-	1419	2			N	-0-					162
06	2190	X	1699	-0-	-491	-0-	1699	2			N	-0-					162
07	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					162
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-					162
09	1770	X	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			N	-0-					162
10	1767	X	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	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

05	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1447	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1530	N	939	-0-	-591	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	547	-0-	-941	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

05	4805	X	1990	-0-	-2815	-0-	1990	2			N	-0-					80
06	4650	X	2260	-0-	-2390	-0-	2260	2			N	-0-					80
07	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	4301	2			N	-0-					80
08	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					80
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					80
10	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4215	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					92
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					92
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					92
08	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2999	2			N	-0-					92
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					92
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	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
05	992	N	679	-0-	-313	-0-	658	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	1530	N	145	-0-	-1385	-0-	137	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	682	N	202	-0-	-480	-0-	196	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	4	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2017	-0-	-1548	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					87
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5151	2	158	9	N	144					231
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					231
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					231
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					231
*10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					231

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
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					180
06	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	2843	2			N	-0-					180
07	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	2104	2			N	-0-					180
08	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-	1853	2			N	-0-					180
09	2850	X	1477	-0-	-1373	-0-	1477	2			N	-0-					180
10	2945	X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	766	-0-	-1187	-0-	766	2			N	-0-					20
06	2970	X	785	-0-	-2185	-0-	785	2			N	-0-					20
07	4867	X	1805	-0-	-3062	-0-	1805	2			N	-0-					20
08	4867	X	1677	-0-	-3190	-0-	1677	2			N	-0-					20
09	4710	X	1732	-0-	-2978	-0-	1732	2			N	-0-					20
10	1798	X	559	-0-	-1239	-0-	559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2173	-0-	-377	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					172
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					172
07	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					172
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					172
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					172
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					16
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					16
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					16
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					16
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					16
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	900	N	583	-0-	-317	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	570	N	407	-0-	-163	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	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
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
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					23
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-					23
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			N	-0-					23
08	1147	N	910	-0-	-237	-0-	910	2			N	-0-					23
09	1140	N	817	-0-	-323	-0-	817	2			N	-0-					23
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	4453	2			N	-0-					104
06	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	5239	2			N	-0-					104
07	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	4682	2			N	-0-					104
08	5270	X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2			N	-0-					104
09	5250	X	4405	-0-	-845	-0-	4405	2			N	-0-					104
10	5425	X	4395	-0-	-1030	-0-	4395	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	829	-0-	-1124	-0-	827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	837	N	404	-0-	-433	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2499	-0-	-651	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	2286	-0-	-5247	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	2068	-0-	-5222	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2033	-0-	-1253	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1523	-0-	-787	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1328	-0-	-966	-0-	1328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					25
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					25
08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					25
09	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	2008	2			N	-0-					25
10	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3071	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3160	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	210	3140	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3100	N	4181	-0-	1081	1291	4177	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	5207	X	3916	-0-	-1291	-0-	3913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3288	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

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
05	4650	X	3788	-0-	-862	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4044	-0-	-426	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	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

05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3151	-0-	-1379	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3830	-0-	-700	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	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

05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					42
06	2340	N	1839	-0-	-501	-0-	1839	2			N	-0-					42
07	2418	X	1735	-0-	-683	-0-	1735	2			N	-0-					42
08	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	1715	2			N	-0-					42
09	2340	X	1773	-0-	-567	-0-	1773	2			N	-0-					42
10	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	1672	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

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	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

05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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

05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
*10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	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
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					12
06	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	1353	2			N	-0-					12
07	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	1402	2			N	-0-					12
08	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	1252	2			N	-0-					12
09	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2			N	-0-					12
10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 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
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					40
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					40
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					40
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					40
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					40
*10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2477	-0-	-1336	-0-	2477	2			N	-0-					75
06	3690	X	2514	-0-	-1176	-0-	2514	2			N	-0-					75
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-					75
08	2883	X	2230	-0-	-653	-0-	2230	2			N	-0-					75
09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					75
10	2604	X	1033	-0-	-1571	-0-	1033	2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					62
06	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-					62
07	5394	X	3409	-0-	-1985	-0-	3409	2			N	-0-					62
08	5394	X	3729	-0-	-1665	-0-	3729	2			N	-0-					62
09	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	4559	2			N	-0-					62
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1650	-0-	-861	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3707	-0-	707	707	3707	2			N	-0-					-0-
07	2876	N	2169	-0-	-707	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2417	-0-	-583	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1994	-0-	-556	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					37
06	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1324	2			N	-0-					37
07	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					37
08	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					37
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					37
10	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	600	N	314	-0-	-286	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					117
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					117
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					117
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					117
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					117
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2038	-0-	-1000	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2188	-0-	-850	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1984	-0-	-746	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	980	-0-	-725	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					17
06	2580	N	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					17
07	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					17
08	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	2			N	-0-					17
09	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					17
10	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1586	-0-	-553	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	3905	2			N	-0-					57
06	3810	X	1133	-0-	-2677	-0-	1133	2			N	-0-					57
07	3937	X	870	-0-	-3067	-0-	870	2			N	-0-					57
08	3906	X	2434	-0-	-1472	-0-	2434	2			N	-0-					57
09	3780	X	1115	-0-	-2665	-0-	1115	2			N	-0-					57
10	3906	X	809	-0-	-3097	-0-	809	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	1485	-0-	-2917	-0-	1481	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4260	X	1309	-0-	-2951	-0-	1306	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1860	X	1248	-0-	-612	-0-	1246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1550	X	1091	-0-	-459	-0-	1089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1500	X	948	-0-	-552	-0-	947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1488	X	910	-0-	-578	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2810	-0-	-631	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3259	-0-	-71	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1252	-0-	-608	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	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
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	620	-0-	-1178	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	479	-0-	-1261	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4072	-0-	972	972	4072	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2445	-0-	-655	317	2445	2			N	-0-					-0-
09	2290	N	1973	-0-	-317	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 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
05	1023	N	302	-0-	-721	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	990	N	594	-0-	-396	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	586	-0-	-437	-0-	586	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1602	-0-	-723	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1541	-0-	-679	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1566	-0-	-542	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					22
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					22
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					22
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					22
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
10	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2315	-0-	-865	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	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
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1806	-0-	-674	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					127
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					127
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					127
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					127
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					127
*10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	63	-0-	-1287	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					65
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					65
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					65
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					65
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1168	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
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3048	-0-	-52	208	3048	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3217	-0-	117	325	3217	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1181	-0-	-1361	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	262	-0-	-968	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	434	-0-	-837	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	3097	-0-	-3816	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	3029	-0-	-3661	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	3504	-0-	-3409	-0-	3504	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					-0-
06	2808	N	2726	-0-	-82	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					33
06	1770	N	1127	-0-	-643	-0-	1127	2			N	-0-					33
07	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	1013	2			N	-0-					33
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					33
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					33
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
05	2232	X	2097	-0-	-135	-0-	2097	2			N	-0-					90
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					90
07	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					90
08	2108	X	1420	-0-	-688	-0-	1420	2			N	-0-					90
09	2040	X	1207	-0-	-833	-0-	1207	2			N	-0-					90
*10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5820	-0-	-721	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5925	-0-	-405	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5059	-0-	-1420	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4977	-0-	-1502	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5290	-0-	-650	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2825	2	35	9	N	32	172	1			20
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					20
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	2698	2			N	-0-					20
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					20
09	3060	X	2048	-0-	-1012	-0-	2048	2			N	-0-					20
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	838	-0-	-464	-0-	823	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	1440	N	782	-0-	-658	-0-	769	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1400	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1426	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1340	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-					38
06	1260	N	612	-0-	-648	-0-	612	2			N	-0-					38
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					38
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					38
09	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			N	-0-					38
10	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	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
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	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
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4347	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5076	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4820	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4459	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4593	2	8	9	N	7	7	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
05	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	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
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3033	-0-	33	413	3033	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3029	-0-	-71	342	3029	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	2925	-0-	-342	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	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
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					83
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					83
07	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-					83
08	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	2106	2			N	-0-					83
09	2700	X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2			N	-0-					83
10	2666	X	2366	-0-	-300	-0-	2366	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
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	2			N	-0-					87
06	900	N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-					87
07	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					87
08	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					87
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					87
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-					79
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					79
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					79
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					79
09	2640	N	1837	-0-	-803	-0-	1837	2			N	-0-					79
10	2418	N	1205	-0-	-1213	-0-	1205	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

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
06	510	N	70	-0-	-440	-0-	70	2			N	-0-					19
07	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-					19
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2388	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2542	N	1669	-0-	-873	-0-	1659	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2418	N	1442	-0-	-976	-0-	1433	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	1044	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1674	N	986	-0-	-688	-0-	982	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					47
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					47
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					47
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					47
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					47
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

05	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
*10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

05	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	1991	-0-	-52	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2388	-0-	-342	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					50
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					50
07	1860	N	1158	-0-	-702	-0-	1158	2			N	-0-					50
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					50
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					50
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3110	-0-	-580	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3072	-0-	-741	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3015	-0-	-435	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					133
06	4260	X	3298	-0-	-962	-0-	3298	2			N	-0-					133
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-	105	1			28
08	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	3988	2			N	-0-					28
09	4590	X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2			N	-0-					28
*10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					17
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					17
07	2108	N	1680	-0-	-428	-0-	1680	2			N	-0-					17
08	1488	N	968	-0-	-520	-0-	968	2			N	-0-					17
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2			N	-0-					17
10	1674	N	1211	-0-	-463	-0-	1211	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					155
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-					155
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					155
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					155
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					155
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	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
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8898	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6521	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8142	2	30	9	N	27	27	8			-0-
08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8198	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	6660	X	6205	-0-	-455	-0-	6191	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5687	2	59	9	N	54	54	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	540	N	196	-0-	-344	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	319	-0-	-1851	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2760	X	2220	-0-	-540	-0-	2213	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2941	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	2933	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	1754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2825	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			N	-0-					28
06	4110	X	3434	-0-	-676	-0-	3434	2			N	-0-					28
07	4247	X	3480	-0-	-767	-0-	3480	2			N	-0-					28
08	4247	X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2			N	-0-					28
09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	2738	2			N	-0-					28
10	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8306	-0-	5206	5206	8306	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5554	-0-	2554	7760	5554	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3012	-0-	-88	7672	3012	2			N	-0-					-0-
08	10393	X	2721	-0-	-7672	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	931	-0-	-1169	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4675	-0-	1675	1675	4675	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2494	-0-	-606	1069	2494	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
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	1216	-0-	-1481	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1524	-0-	-456	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1594	-0-	-452	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	881	-0-	-919	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	10	-0-	-1571	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11499	X	2123	-0-	-9376	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 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
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					143
06	1350	N	795	-0-	-555	-0-	743	2	52	9	N	47	161	1			29
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					29
08	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	2			N	-0-					29
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					29
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5457	-0-	-1239	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	738	-0-	-5958	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	924	-0-	-5556	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	434	-0-	-6262	-0-	434	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					19
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					19
07	7068	X	6315	-0-	-753	-0-	6315	2			N	-0-					19
08	7068	X	4420	-0-	-2648	-0-	4420	2			N	-0-					19
09	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2			N	-0-					19
10	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	5472	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1673	-0-	-487	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2031	-0-	-697	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1243	-0-	-1485	-0-	1243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					23
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					23
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					23
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					23
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					23
*10	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 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
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					140
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					140
07	992	N	277	-0-	-715	-0-	277	2			N	-0-					140
08	992	N	368	-0-	-624	-0-	368	2			N	-0-					140
09	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	2			N	-0-					140
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	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
05	3100	N	3462	-0-	362	559	3462	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3333	-0-	333	892	3333	2			N	-0-					-0-
07	4164	X	3272	-0-	-892	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					74
06	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					74
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					74
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					74
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					74
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					93
06	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2			N	-0-					93
07	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2			N	-0-					93
08	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2			N	-0-					93
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			N	-0-					93
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2060	-0-	-1474	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2575	-0-	-755	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2353	-0-	-1088	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3860	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3711	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3734	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3665	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3750	X	3496	-0-	-254	-0-	3492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	3602	2	6	9	N	5	5	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					196
06	1410	N	837	-0-	-573	-0-	837	2			N	-0-					196
07	1240	N	606	-0-	-634	-0-	606	2			N	-0-					196
08	1147	N	861	-0-	-286	-0-	861	2			N	-0-					196
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					196
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					13
06	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			N	-0-					13
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					13
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					13
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					13
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	2			N	-0-					7
06	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			N	-0-					7
07	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	1829	2			N	-0-					7
08	2573	X	1638	-0-	-935	-0-	1638	2			N	-0-					7
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					7
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3022	-0-	-760	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2737	-0-	-923	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3306	-0-	-476	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2819	-0-	-498	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	2641	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	1177	-0-	-5984	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	3782	-0-	-2608	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4386	-0-	-1318	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3319	-0-	-1031	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6627	-0-	-534	-0-	6627	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
05	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	3359	2			N	-0-					3
06	3780	X	2581	-0-	-1199	-0-	2581	2			N	-0-					3
07	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	1977	2			N	-0-					3
08	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					3
09	3240	X	2456	-0-	-784	-0-	2456	2			N	-0-					3
10	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2041	-0-	-2578	-0-	2032	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4470	X	1065	-0-	-3405	-0-	1059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4412	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	1731	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4433	X	2642	-0-	-1791	-0-	2634	2	8	9	N	7	7	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2713	-0-	-1813	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3990	-0-	-390	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	4249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6274	-0-	-639	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5583	-0-	-1107	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	5127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1508	-0-	-2336	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1511	-0-	-1549	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1813	-0-	-326	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1392	-0-	-498	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	365	-0-	-1185	-0-	365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					37
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					37
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					37
08	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	2			N	-0-					37
09	3570	X	3057	-0-	-513	-0-	3057	2			N	-0-					37
10	3689	X	2752	-0-	-937	-0-	2752	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
05	3100	X	1315	-0-	-1785	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4549	-0-	-611	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5048	-0-	-284	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2987	-0-	-1963	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	2880	-0-	-2173	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3705	-0-	-1317	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2745	-0-	-2115	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
06	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13264	-0-	-1864	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13264	-0-	-1864	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13229	-0-	-1411	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14304	-0-	-359	-0-	14304	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4326	-0-	-1074	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4141	-0-	-1036	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4273	-0-	-557	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	931	-0-	-681	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	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
05	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3828	-0-	-852	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	1447	-0-	-2873	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3170	-0-	-1325	-0-	3170	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2669	-0-	-834	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2277	2			N	-0-					19
06	3120	X	1767	-0-	-1353	-0-	1767	2			N	-0-					19
07	3255	X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	2			N	-0-					19
08	3255	X	1372	-0-	-1883	-0-	1372	2			N	-0-					19
09	3150	X	1439	-0-	-1711	-0-	1439	2			N	-0-					19
10	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1745	-0-	-1262	-0-	1745	2			N	-0-					20
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					20
07	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	2899	2			N	-0-					20
08	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	3377	2			N	-0-					20
09	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	3294	2			N	-0-					20
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3254	-0-	-526	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3579	-0-	-327	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6343	-0-	-1748	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5337	-0-	-2013	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4400	-0-	-2203	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4277	-0-	-2078	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5046	-0-	-1104	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
*10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	5299	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5460	X	5082	-0-	-378	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5229	-0-	-72	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5262	-0-	-39	-0-	5262	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 #: 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
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2990	-0-	-280	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2256	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2730	X	1737	-0-	-993	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2883	X	1905	-0-	-978	-0-	1903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	1797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	137	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	113	1	2570	2	N	-0-					-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	77	1	1933	2	N	-0-					-0-
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4408	-0-	-1327	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4266	-0-	-1284	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4360	-0-	-848	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4119	-0-	-351	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					2
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					2
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					2
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					2
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					2
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	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
05	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1934	-0-	-1011	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6084	-0-	-581	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5225	-0-	-1735	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6079	-0-	-1113	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6496	-0-	-696	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4947	-0-	-1173	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9665	-0-	-1945	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9518	-0-	-2479	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	8990	-0-	-3007	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	8409	-0-	-3201	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9780	-0-	-2124	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22847	X	22205	-0-	-642	-0-	22205	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19662	-0-	-2628	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	19527	-0-	-3506	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	19532	-0-	-3501	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17808	-0-	-3762	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	19110	-0-	-3086	-0-	19110	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12482	-0-	-5728	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	11954	-0-	-6863	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	11572	-0-	-7245	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12041	-0-	-3199	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12060	-0-	-3688	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7279	-0-	-2711	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	6747	-0-	-3576	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6181	-0-	-2249	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8222	-0-	-489	-0-	8222	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
05	253174	X	253174	-0-	-0-	-0-	253174	2			N	-0-					-0-
06	243857	X	243857	-0-	-0-	-0-	243857	2			N	-0-					-0-
07	246698	X	218505	-0-	-28193	-0-	218505	2			N	-0-					-0-
08	246698	X	176658	-0-	-70040	-0-	176658	2			N	-0-					-0-
09	238740	X	91837	-0-	-146903	-0-	91837	2			N	-0-					-0-
10	246698	X	107614	-0-	-139084	-0-	107614	2			N	-0-					-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104129	X	29454	-0-	-74675	-0-	29454	2			N	-0-					-0-
06	100770	X	35522	-0-	-65248	-0-	35522	2			N	-0-					-0-
07	73847	X	73847	-0-	-0-	-0-	73847	2			N	-0-					-0-
08	62990	X	62990	-0-	-0-	-0-	62990	2			N	-0-					-0-
09	53911	X	53911	-0-	-0-	-0-	53911	2			N	-0-					-0-
10	73842	X	49926	-0-	-23916	-0-	49926	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1060	2	Y	11					52
06	1560	N	950	-0-	-610	-0-	28 1	1 9	921	2	Y	1					53
07	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	32 3	1 9	1066	2	Y	3					56
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	32 10	1 9	973	2	Y	9					65
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	726	2	Y	-0-	57	1			8
10	1116	N	735	-0-	-381	-0-	22	1	713	2	Y	-0-					8

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

05	1457	X	66	-0-	-1391	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

05	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					40
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					40
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					40
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					122
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	245	2	9	9	N	8	108	1			22
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					22
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					22
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					22
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					22

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	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

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	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

05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	693	-0-	-867	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	1056	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	961	N	498	-0-	-463	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	857	-0-	-343	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	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
05	SWR 10		1686	-0-	1686	60446	1686	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1431	-0-	1431	61877	1431	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1772	-0-	1772	63649	1772	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1256	-0-	1256	64905	1256	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		1471	-0-	1471	66376	1471	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1541	-0-	1541	67917	1541	2			N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

05	1085	N	567	-0-	-518	-0-	567	2			N	-0-					20
06	1500	N	572	-0-	-928	-0-	572	2			N	-0-					20
07	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	519	2			N	-0-					20
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					20
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					20
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	2425	-0-	-1729	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	2217	-0-	-1803	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	2278	-0-	-62	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	630 N	21	-0-	-609	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	562	-0-	-337	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	691	-0-	-509	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	690 N	139	-0-	-551	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1260	N	884	-0-	-376	-0-	883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

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

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					147
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	N	20					167
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					175
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2					177
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					177
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					177

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

05	SWR 10	83	-0-	83	7826	83	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	67	-0-	67	7893	67	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	67	-0-	67	7960	67	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	109	-0-	109	8069	109	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	8151	82	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	88	-0-	88	8239	88	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

05	SWR 10	671	-0-	671	26877	671	2		N	-0-			30
06	SWR 10	370	-0-	370	27247	370	2		N	-0-			30
07	SWR 10	586	-0-	586	27833	586	2		N	-0-			30
08	SWR 10	584	-0-	584	28417	584	2		N	-0-			30
09	SWR 10	674	-0-	674	29091	674	2		N	-0-			30
10	SWR 10	451	-0-	451	29542	451	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

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

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10870	-0-	-1880	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9487	-0-	-3688	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	11260	-0-	-4457	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	10996	-0-	-4214	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	9635	-0-	-6082	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	99	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	86	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	90	1	1452	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	86	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2056	2	N	24	13	1			12
							26	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1819	2	N	16	14	1			14
							18	9									
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	120	1	2090	2	N	-0-					14
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	121	1	1948	2	N	-0-					14
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	108	1	1798	2	N	-0-					14
10	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	104	1	1900	2	N	1					15
							1	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	80	1	1392	2	N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	2	N	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	147	1	2126	2	N	12	7	1			6
							13	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	N	8	7	1			7
							9	9									
07	2728	N	2200	-0-	-528	-0-	120	1	2080	2	N	-0-					7
08	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	128	1	2073	2	N	-0-					7
09	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	120	1	2010	2	N	-0-					7
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	119	1	2163	2	N	-0-					7

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
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	121	1	1656	2	N	12	7	1			6
							13	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	2	N	8	7	1			7
							9	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	N	-0-					7
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	96	1	1558	2	N	-0-					7
09	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	90	1	1509	2	N	-0-					7
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					7

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	749	-0-	-274	-0-	70	1	679	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	81	1	812	2	N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	801	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	N	-0-					-0-
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	77	1	787	2	N	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	80	1	787	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	76	1	763	2	N	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	134	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	795	-0-	-569	-0-	76	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	94	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	147	1	2115	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

05	713	N	584	-0-	-129	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
09	510	N	363	-0-	-147	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
10	465	N	71	-0-	-394	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1432	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	78	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	79	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-					-0-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	80	1	1450	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1703	-0-	-808	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1719	-0-	-575	-0-	100	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	109	1	1813	2	N	-0-					-0-
*10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	12	7	1			6
							13	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	2	N	8	7	1			7
							9	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					7
08	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	105	1	1699	2	N	-0-					7
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	98	1	1637	2	N	-0-					7
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	102	1	1857	2	N	-0-					7

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

05	10726	X	9807	-0-	-919	-0-	536	1	9271	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9004	-0-	-1376	-0-	499	1	8505	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	7584	-0-	-3142	-0-	443	1	7141	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9161	-0-	-821	-0-	563	1	8598	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6765	-0-	-2715	-0-	411	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9405	-0-	-391	-0-	519	1	8886	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 #: 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
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	529	1	9725	2	N	4					117
							4	9									
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	432	1	7834	2	N	-0-					117
07	11098	X	10322	-0-	-776	-0-	563	1	9759	2	N	-0-					117
08	11098	X	7417	-0-	-3681	-0-	432	1	6983	2	N	2	91	1			28
							2	9									
09	10740	X	6431	-0-	-4309	-0-	364	1	6067	2	N	-0-					28
10	10323	X	9570	-0-	-753	-0-	498	1	9072	2	N	-0-					28

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
05	5115	X	4066	-0-	-1049	-0-	210	1	3856	2	N	-0-					41
06	4950	X	4102	-0-	-848	-0-	214	1	3888	2	N	-0-					41
07	4743	X	4011	-0-	-732	-0-	219	1	3792	2	N	-0-					41
08	4743	X	3866	-0-	-877	-0-	225	1	3641	2	N	-0-					41
09	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	235	1	3925	2	N	-0-					41
10	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	190	1	3463	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
05	9610	X	8021	-0-	-1589	-0-	444	1	7577	2	N	-0-					115
06	7560	X	6045	-0-	-1515	-0-	344	1	5701	2	N	-0-					115
07	9052	X	8119	-0-	-933	-0-	472	1	7647	2	N	-0-					115
08	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	493	1	7467	2	N	2	61	1			56
							2	9									
09	8760	X	7776	-0-	-984	-0-	468	1	7308	2	N	-0-					56
10	8122	X	7350	-0-	-772	-0-	412	1	6938	2	N	-0-					56

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
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	304	1	5582	2	N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	300	1	5446	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5317	-0-	-852	-0-	290	1	5027	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2981	-0-	-3188	-0-	174	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4104	-0-	-1866	-0-	232	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5028	-0-	-924	-0-	262	1	4766	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	267	1	4903	2	Y	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	350	1	6351	2	Y	-0-					-0-
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	288	1	4991	2	Y	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	335	1	5411	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	312	1	5208	2	Y	-0-					-0-
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	223	1	4064	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4251	-0-	-988	-0-	219	1	4032	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	212	1	3841	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	229	1	3972	2	Y	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	336	1	5424	2	Y	-0-					-0-
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	260	1	4334	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	200	1	3642	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2577	-0-	-1050	-0-	133	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2715	-0-	-795	-0-	142	1	2573	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	187	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	189	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	174	1	2394	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	169	1	2513	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	559	1	9697	2	N	60					328
							66	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	722	1	12567	2	N	-0-					328
07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	513	1	8362	2	N	114					442
							125	9									
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	512	1	7773	2	N	90	190	1			342
							99	9									
09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	567	1	8957	2	N	-0-					342
*10	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	796	1	13921	2	N	102	179	1			265
							112	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	123	1	2252	2	Y	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	113	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	112	1	1939	2	Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	134	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	122	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2157	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	6231	-0-	-4216	-0-	289	1	5928	2	N	13	133	1			30
							14	9									
06	10110	X	5581	-0-	-4529	-0-	279	1	5302	2	N	-0-	17	1			13
07	8029	X	5924	-0-	-2105	-0-	307	1	5598	2	N	17	11	1			19
							19	9									
08	8029	X	3896	-0-	-4133	-0-	182	1	3714	2	N	-0-	1	1			18
09	6330	X	5430	-0-	-900	-0-	248	1	5181	2	N	1	1	1			18
							1	9									
*10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	325	1	6370	2	N	-0-					18

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	203	1	3730	2	Y	49	27	1			24
							54	9									
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	192	1	3488	2	Y	32	28	1			28
							35	9									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	2	Y	-0-					28
08	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	221	1	3565	2	Y	-0-					28
09	3990	X	3519	-0-	-471	-0-	199	1	3320	2	Y	-0-					28
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	212	1	3852	2	Y	1					29
							1	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3557	-0-	457	1110	184	1	3373	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2564	-0-	-436	674	134	1	2430	2	Y	-0-					-0-
07	3542	X	2868	-0-	-674	-0-	156	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	142	1	2288	2	Y	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	160	1	2667	2	Y	-0-					-0-
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	3225	-0-	-5486	-0-	150	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4143	-0-	-4227	-0-	207	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	300	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	182	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	235	1	4271	2	N	-0-					-0-
*10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	288	1	5040	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 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
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	186	1	3819	2	N	13	34	1			9
							14	9									
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	192	1	3652	2	N	-0-	7	1			2
07	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	201	1	3663	2	N	-0-	1	1			1
08	4185	X	3943	-0-	-242	-0-	185	1	3758	2	N	-0-	1	1			-0-
09	3900	X	3576	-0-	-324	-0-	163	1	3413	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3179	-0-	-851	-0-	154	1	3025	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	349	1	7154	2	N	112	99	1			48
							123	9									
06	7260	X	7104	-0-	-156	-0-	349	1	6635	2	N	109	91	1			66
							120	9									
07	7936	X	7550	-0-	-386	-0-	387	1	7058	2	N	95	92	1			69
							105	9									
08	7936	X	7671	-0-	-265	-0-	354	1	7214	2	N	94	95	1			68
							103	9									
09	7380	X	7124	-0-	-256	-0-	318	1	6644	2	N	147	91	1			124
							162	9									
10	7626	X	7205	-0-	-421	-0-	345	1	6771	2	N	81	184	1			21
							89	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-					67
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	108	1	1978	2	Y	-0-					67
08	T. A.		3232	-0-	3232	3232	151	1	3081	2	Y	-0-					67
09	T. A.		3023	-0-	3023	6255	138	1	2885	2	Y	-0-					67
10	T. A.		3267	-0-	3267	9522	158	1	3109	2	Y	-0-	33	1			34

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34875	X	32045	-0-	-2830	-0-	1600	1	30229	2	N	196	244	1			285
							216	9									
06	32760	X	30322	-0-	-2438	-0-	1619	1	28492	2	N	192	148	1			329
							211	9									
07	34534	X	18133	-0-	-16401	-0-	1056	1	16989	2	N	80	180	1			229
							88	9									
08	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	2289	1	44079	2	N	283	76	1			436
							311	9									
09	44363	X	44363	-0-	-0-	-0-	2130	1	41977	2	N	233	194	1			475
							256	9									
*10	43417	X	43417	-0-	-0-	-0-	2217	1	41059	2	N	128	324	1			279
							141	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35371	X	34005	-0-	-1366	-0-	1582	1	32423	2	N	-0-			-0-
06	33480	X	32441	-0-	-1039	-0-	1621	1	30820	2	N	-0-			-0-
07	35154	X	32874	-0-	-2280	-0-	1709	1	31165	2	N	-0-			-0-
08	35154	X	32291	-0-	-2863	-0-	1511	1	30780	2	N	-0-			-0-
09	33000	X	30798	-0-	-2202	-0-	1407	1	29391	2	N	-0-			-0-
10	34007	X	31521	-0-	-2486	-0-	1528	1	29993	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

05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			Y	-0-			-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	3			Y	-0-			-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			Y	-0-			-0-
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-			-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-			-0-
07	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-			-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

05	3100	N	3024	-0-	-76	172	3024	3			Y	-0-			-0-
06	3077	X	2905	-0-	-172	-0-	2905	3			Y	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-			-0-
08	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			Y	-0-			-0-
09	2970	X	2263	-0-	-707	-0-	2263	3			Y	-0-			-0-
10	3038	X	2104	-0-	-934	-0-	2104	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

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			115
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			115
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			115
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			115
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			115
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					160
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			160
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	1	8			160
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2	2	8			160
09	1380	N	727	-0-	-653	-0-	727	2			N	-0-					160
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

05	14B2	EXT	295	-0-	295	295	295	2			N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					28
08	295	X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			60
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			60
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1590	2	1	9	N	1	1	8			60
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3	3	8			60
09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			60
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

05	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-					50
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					50
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					50
09	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	1616	2			N	-0-					50
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					25
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					25
07	899	N	398	-0-	-501	-0-	398	2			N	-0-					25
08	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			N	-0-					25
09	810	N	250	-0-	-560	-0-	250	2			N	-0-					25
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

05	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	689	-0-	-1261	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		173	-0-	173	332	173	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					1
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					1
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					1
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-					1
09	1110	N	765	-0-	-345	-0-	765	2			Y	-0-					1
10	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1					8
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					8
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					8
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					8
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					8
10	1271	N	662	-0-	-609	-0-	662	2			N	-0-					8

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					1
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

05	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					2
06	2640	X	1678	-0-	-962	-0-	1677	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	2728	X	2076	-0-	-652	-0-	2076	2			Y	-0-					1
08	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1220	2			Y	-0-					1
09	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1236	2			Y	-0-					1
10	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					3
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-	2	1			1
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					1
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					1
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					1
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	1363	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					20
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-	15	1			5
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					5
08	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			Y	-0-					5
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	2			Y	-0-					5
10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					1
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					1
09	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	2			Y	-0-					1
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	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
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	723	-0-	-807	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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 #: 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
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	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
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					29
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-	27	1			2
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					2
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					2
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					2
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	2757	2			Y	-0-					7
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					7
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					7
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					7
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					7
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					1
06	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2			Y	-0-					1
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					1
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			Y	-0-					1
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					1
10	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					22
06	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			Y	-0-	16	1			6
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					6
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					6
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					6
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 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
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2124	-0-	-126	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1068	-0-	-732	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	2			Y	-0-					15
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-	11	1			4
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					4
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					4
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					4
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					10
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	8	1			2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					2
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					2
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			Y	-0-					2
10	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	2			Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					6
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					6
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					6
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					6
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					6
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					1
06	1650	X	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			Y	-0-					1
07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	1148	2			Y	-0-					1
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			Y	-0-					1
09	1320	N	593	-0-	-727	-0-	593	2			Y	-0-					1
*10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					1
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			Y	-0-					1
07	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	2			Y	-0-					1
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					1
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			Y	-0-					1
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

05	2852	X	2116	-0-	-736	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
*10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					5
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	4	1			1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					1
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					1
09	1110	N	511	-0-	-599	-0-	511	2			Y	-0-					1
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					1
06	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			Y	-0-					1
08	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1759	2			Y	-0-					1
09	2040	N	1203	-0-	-837	-0-	1203	2			Y	-0-					1
10	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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 #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1553	-0-	-493	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1335	-0-	-345	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1420	-0-	-316	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	575	-0-	-851	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					42
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					42
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					42
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			Y	-0-					42
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					42
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					42

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11765	X	4871	-0-	-6894	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4033	-0-	-1299	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	3008	-0-	-2152	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-

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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					1
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					83
06	1950	N	1575	-0-	-375	-0-	1574	2	1	9	Y	1	76	1			8
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-					8
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			Y	-0-					8
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			Y	-0-					8
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					6
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					6
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					6
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					6
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					6
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1064	-0-	-886	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

05	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			Y	-0-					7
06	810	N	629	-0-	-181	-0-	629	2			Y	-0-	6	1			1
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					1
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					1
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					1
10	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

05	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	1128	2			Y	-0-					1
06	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	2077	N	1273	-0-	-804	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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 #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			Y	-0-					10
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			Y	-0-	8	1			2
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					2
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					2
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					2
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					25
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-	19	1			6
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					6
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					6
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					6
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					7
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1981	2			Y	-0-	6	1			1
07	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			Y	-0-					1
08	2201	N	1719	-0-	-482	-0-	1719	2			Y	-0-					1
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			Y	-0-					1
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			Y	-0-					1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					1
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					1
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					1
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					1
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					1
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					30
06	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	1354	2			Y	-0-	22	1			8
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					8
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					8
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					8
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	Y	3					9
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	901	2	47	9	Y	43	36	1			16
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					16
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			Y	-0-					16
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			Y	-0-					16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	2031	-0-	-159	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1153	-0-	-862	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					4
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					4
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			Y	-0-					4
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					4
09	1740	N	739	-0-	-1001	-0-	739	2			Y	-0-					4
10	1798	N	943	-0-	-855	-0-	943	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 #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					1
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			Y	-0-					1
07	1240	N	788	-0-	-452	-0-	788	2			Y	-0-					1
08	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			Y	-0-					1
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					1
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

05	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					1
06	1080	N	378	-0-	-702	-0-	378	2			Y	-0-					1
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-					1
08	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-					1
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					1
10	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

05	1085	N	26	-0-	-1059	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

05	651	N	636	-0-	-15	-0-	633	2	3	9	Y	3					9
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	587	2	42	9	Y	38	31	1			16
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					16
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					16
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					16
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	817	-0-	-443	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					6
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					6
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			Y	-0-					67
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	351	2	24	9	Y	22	58	1			31
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					31
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					31
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					31
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					6
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					6
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					6
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					6
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					6
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1					7

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			Y	-0-					1
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					1
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					1
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					1
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					1
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					15
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	11	1			4
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					4
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					4
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					4

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
05	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			Y	-0-					1
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-					1
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			Y	-0-					1
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					1
09	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	1334	2			Y	-0-					1
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	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
05	744	N	428	-0-	-316	-0-	428	2			Y	-0-					6
06	720	N	279	-0-	-441	-0-	279	2			Y	-0-					6
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					6
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					6
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					6
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			6
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			6
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			6
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			6
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			6
*10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			6

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1274	2	N	-0-			72
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	94	1	1046	2	N	-0-			72
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	2	N	-0-			72
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	121	1	1345	2	N	-0-			72
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-			72
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	135	1	1451	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	X	851	-0-	-499	-0-	70	1	781	2	N	-0-			-0-
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	-0-			-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	172	1	1917	2	N	-0-			-0-
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	178	1	2054	2	N	-0-			-0-
*10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	205	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3144	-0-	44	44	258	1	2886	2	N	-0-			-0-
08	3051	N	3007	-0-	-44	-0-	248	1	2759	2	N	-0-			-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	214	1	2464	2	N	-0-			-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1	1722	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	108	1	1300	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	107	1	1202	2	N	-0-			-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	135	1	1509	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	110	1	1223	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	91	1	1048	2	N	-0-			-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	94	1	1011	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-			57
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	137	1	1533	2	N	-0-			57
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	130	1	1450	2	N	-0-			57
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	143	1	1591	2	N	-0-			57
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	135	1	1553	2	N	-0-			57
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	144	1	1539	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
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	116	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	115	1	1286	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	130	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	117	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	2	N	-0-			-0-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1	1266	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
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	120	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	107	1	1193	2	N	-0-			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	105	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	89	1	989	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	723	-0-	-537	-0-	58	1	665	2	N	-0-			-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1	950	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	83	1	932	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	99	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	99	1	1106	2	N	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	2	N	-0-			-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	213	1	2568	2	N	-0-			-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	249	1	2780	2	N	-0-			-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	166	1	1858	2	N	-0-			-0-
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	134	1	1488	2	N	-0-			-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	207	1	2381	2	N	-0-			-0-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	314	1	3367	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			20
08	14B2 EXT		30	-0-	30	60	2	1	28	2	N	-0-			20
09	14B2 EXT		137	-0-	137	197	11	1	126	2	N	-0-			20
*10	222	X	25	-0-	-197	-0-	2	1	23	2	N	-0-			20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	293	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	250	1	2802	2	N	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	271	1	3019	2	N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	252	1	2902	2	N	-0-					-0-
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	233	1	2498	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	181	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	120	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	140	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	173	1	1925	2	N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	147	1	1690	2	N	-0-					-0-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	173	1	1855	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					17
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	10	1	122	2	N	-0-					17
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	N	-0-					17
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					17
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	N	-0-					17
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	47	1	567	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-					-0-
07	713	N	223	-0-	-490	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					-0-
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	81	1	867	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					67
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	119	1	1337	2	N	-0-					67
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	154	1	1721	2	N	-0-					67
08	1085	N	705	-0-	-380	-0-	58	1	647	2	N	-0-					67
09	1050	N	747	-0-	-303	-0-	60	1	687	2	N	-0-					67
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-					67

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	2	N	-0-					40
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1469	2	N	-0-					40
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1339	2	N	-0-					40
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	126	1	1404	2	N	-0-					40
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	104	1	1202	2	N	-0-					40
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1	1266	2	N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1086	2	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	94	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	95	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	93	1	1032	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	82	1	946	2	N	-0-			-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	180	1	1932	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	174	1	2097	2	N	-0-			-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	177	1	1976	2	N	-0-			-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	180	1	2015	2	N	-0-			-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	2	N	-0-			-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	166	1	1914	2	N	-0-			-0-
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	180	1	1931	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	176	1	2123	2	N	-0-			-0-
06	2130	X	101	-0-	-2029	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
08	2201	X	12	-0-	-2189	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	41	-0-	-2089	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	988	-0-	-469	-0-	76	1	912	2	N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	2	N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	2	N	-0-			-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	114	1	1217	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	161	1	1950	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	140	1	1568	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	1639	-0-	-655	-0-	134	1	1505	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	162	1	1809	2	N	-0-			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	172	1	1978	2	N	-0-			-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	N	-0-			10
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	127	1	1422	2	N	-0-			10
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	107	1	1193	2	N	-0-			10
08	1364	N	907	-0-	-457	-0-	75	1	832	2	N	-0-			10
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	113	1	1302	2	N	-0-			10
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	122	1	1306	2	N	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2810	N	2666	-0-	-144	-0-	204	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	179	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	196	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	165	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	N	-0-					-0-
*10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	114	1	1219	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	158	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1774	-0-	-686	-0-	146	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	202	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	174	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1817	-0-	-343	-0-	145	1	1672	2	N	-0-					-0-
*10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	89	1	1079	2	N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	133	1	1430	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	-0-					17
06	840	N	298	-0-	-542	-0-	24	1	274	2	N	-0-					17
07	868	N	211	-0-	-657	-0-	17	1	194	2	N	-0-					17
08	837	N	480	-0-	-357	-0-	40	1	440	2	N	-0-					17
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	N	-0-					17
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	188	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	709	2	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	111	1	1279	2	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	258	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	244	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	243	1	2714	2	N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	271	1	3020	2	N	-0-					-0-
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	208	1	2397	2	N	-0-					-0-
*10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	222	1	2382	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	142	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	101	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	97	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	90	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	837	-0-	-393	-0-	67	1	770	2	N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	115	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	116	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	112	1	1258	2	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	128	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	100	1	1157	2	N	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1175	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	216	1	2679	2	N	-0-					152
06	2730	X	2165	-0-	-565	-0-	170	1	1991	2	N	4					156
							4	9									
07	3131	X	1309	-0-	-1822	-0-	99	1	1210	2	N	-0-					156
08	3131	X	2492	-0-	-639	-0-	178	1	2314	2	N	-0-					156
09	3030	X	2690	-0-	-340	-0-	193	1	2497	2	N	-0-					156
10	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	194	1	2353	2	N	-0-					156

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1754	2	N	-0-					64
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	153	1	1788	2	N	-0-					64
07	2108	N	1419	-0-	-689	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					64
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	134	1	1742	2	N	-0-					64
09	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	133	1	1722	2	N	-0-					64
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1660	2	N	-0-					64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1909	-0-	-602	-0-	142	1	1767	2	N	-0-					20
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	198	1	2321	2	N	-0-					20
07	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	246	1	3021	2	N	-0-					20
08	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	203	1	2643	2	N	-0-					20
09	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	184	1	2386	2	N	-0-					20
10	2604	X	2055	-0-	-549	-0-	157	1	1898	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	932	-0-	-268	-0-	73	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	104	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1255	2	N	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	488	1	6057	2	N	60	187	1			92
							66	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	69					161
							76	9									
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	424	1	5203	2	N	-0-					161
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	392	1	5104	2	N	-0-					161
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	380	1	4915	2	N	10					171
							11	9									
*10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5251	2	N	30					201
							33	9									

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	N	-0-					23
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	-0-					23
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	975	2	N	-0-					23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	N	-0-					23
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	74	1	961	2	N	-0-					23
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	76	1	926	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	65	1	805	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	69	1	805	2	N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	136	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2370	-0-	-730	1233	181	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	3366	-0-	-1233	-0-	276	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	244	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	309	1	3441	2	N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	315	1	3633	2	N	-0-					-0-
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	311	1	3333	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	555	-0-	-499	-0-	42	1	513	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	21	-0-	-999	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	868	N	387	-0-	-481	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	192	1	2314	2	N	-0-					17
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	130	1	1450	2	N	-0-					17
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	154	1	1724	2	N	-0-					17
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	176	1	1963	2	N	-0-					17
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	N	-0-					17
*10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	223	1	2385	2	N	-0-					17

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
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-					20
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					20
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-					20
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					20
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					20
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	129	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	115	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	169	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	147	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	121	1	1390	2	N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	138	1	1480	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	-0-					6
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	Y	-0-					6
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	49	1	936	2	Y	-0-					6
08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	49	1	1330	2	Y	1					7
							1	9									
*09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	77	1	1943	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	1426	X	1413	-0-	-13	-0-	48	1	1364	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	1					14
							1	9									
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	235	1	4223	2	Y	1					15
							1	9									
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2340	2	Y	1					16
							1	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	131	1	3560	2	Y	4					20
							4	9									
*09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	104	1	2611	2	Y	1	12	1			9
							1	9									
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	123	1	3491	2	Y	3					12
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

05	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	161	1	4698	2	Y	2					53
							2	9									
06	5280	X	4907	-0-	-373	-0-	258	1	4648	2	Y	1					54
							1	9									
07	5022	X	2831	-0-	-2191	-0-	140	1	2690	2	Y	1					55
							1	9									
08	5022	X	4020	-0-	-1002	-0-	143	1	3873	2	Y	4					59
							4	9									
*09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	209	1	5251	2	Y	2	35	1			26
							2	9									
*10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	176	1	4991	2	Y	4					30
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

05	3782	X	2144	-0-	-1638	-0-	71	1	2072	2	Y	1					17
							1	9									
06	3660	X	2826	-0-	-834	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-					17
07	3286	X	2367	-0-	-919	-0-	117	1	2249	2	Y	1					18
							1	9									
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	107	1	2903	2	Y	3					21
							3	9									
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	133	1	3346	2	Y	1	13	1			9
							1	9									
*10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	127	1	3601	2	Y	3					12
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

05	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	631	-0-	-361	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					2
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					2
07	1178	N	667	-0-	-511	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					2
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	645	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-	2	1			1
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	135	1	3927	2	Y	1					12
							1	9									
06	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	202	1	3634	2	Y	-0-					12
07	4867	X	4047	-0-	-820	-0-	200	1	3844	2	Y	3					15
							3	9									
08	4867	X	4226	-0-	-641	-0-	150	1	4072	2	Y	4					19
							4	9									
09	4140	X	3784	-0-	-356	-0-	145	1	3638	2	Y	1	11	1			9
							1	9									
10	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	118	1	3343	2	Y	3					12
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	36	1	1037	2	Y	2					10
							2	9									
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	47	1	853	2	Y	2					12
							2	9									
07	1395	N	801	-0-	-594	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					12
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	47	1	1270	2	Y	2					14
							2	9									
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	2	Y	2					16
							2	9									
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1280	2	Y	3					19
							3	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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	1					6
							1	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	2					8
							2	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					8
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	Y	1					9
							1	9									
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	Y	1					10
							1	9									
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	3					13
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2217	-0-	-883	-0-	74	1	2140	2	Y	3					15
							3	9									
06	3000	X	1747	-0-	-1253	-0-	92	1	1652	2	Y	3					18
							3	9									
07	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	92	1	1767	2	Y	-0-					18
08	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	87	1	2363	2	Y	3					21
							3	9									
09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	94	1	2360	2	Y	3					24
							3	9									
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	5					29
							6	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
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	155	1	4513	2	Y	7					25
							8	9									
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	207	1	3725	2	Y	8					33
							9	9									
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	173	1	3340	2	Y	1					34
							1	9									
08	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	137	1	3710	2	Y	5					39
							6	9									
09	4530	X	3411	-0-	-1119	-0-	130	1	3275	2	Y	5					44
							6	9									
10	4681	X	3651	-0-	-1030	-0-	124	1	3519	2	Y	7					51
							8	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					2
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					2
07	713	N	286	-0-	-427	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					2
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	20	1	544	2	Y	1					3
							1	9									
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-	2	1			1
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	Y	-0-					9
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					9
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					9
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	52	1	1317	2	Y	-0-	6	1			4
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	Y	2					6
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	61	1	1773	2	Y	1					10
							1	9									
06	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	137	1	2460	2	Y	-0-					10
07	2387	X	1287	-0-	-1100	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					10
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	102	1	2762	2	Y	3					13
							3	9									
09	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	67	1	1694	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	55	1	1565	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	149	1	4349	2	Y	7					21
							8	9									
06	4980	X	1430	-0-	-3550	-0-	75	1	1352	2	Y	3					24
							3	9									
07	3441	X	2150	-0-	-1291	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-					24
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	191	1	5179	2	Y	7					31
							8	9									
09	4350	X	3253	-0-	-1097	-0-	124	1	3125	2	Y	4					35
							4	9									
*10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	285	1	8069	2	Y	17					52
							19	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 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
05	4969	X	953	-0-	-4016	-0-	32	1	921	2	Y	-0-					1
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					1
07	1550	X	616	-0-	-934	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					1
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	1					2
							1	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	Y	-0-	1	1			1
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	987	2	Y	1					2
							1	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

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
05	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	143	1	4169	2	Y	6					29
							7	9									
06	4500	X	3806	-0-	-694	-0-	200	1	3598	2	Y	7					36
							8	9									
07	4092	X	3052	-0-	-1040	-0-	151	1	2900	2	Y	1					37
							1	9									
08	4309	X	3831	-0-	-478	-0-	136	1	3689	2	Y	5					42
							6	9									
09	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	144	1	3620	2	Y	5					47
							6	9									
10	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	136	1	3842	2	Y	8					55
							9	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	2	Y	1					5
							1	9									
06	3000	N	3394	-0-	394	394	179	1	3215	2	Y	-0-					5
07	1977	N	1583	-0-	-394	-0-	78	1	1504	2	Y	1					6
							1	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	92	1	2482	2	Y	2					8
							2	9									
*09	3000	N	3889	-0-	889	889	149	1	3739	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*10	2698	X	1809	-0-	-889	-0-	62	1	1745	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	Y	1					5
							1	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	33	1	596	2	Y	1					6
							1	9									
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					6
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	1					7
							1	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	919	2	Y	1					8
							1	9									
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	2					10
							2	9									

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
05	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	34	1	998	2	Y	2					8
							2	9									
06	1230	N	861	-0-	-369	-0-	45	1	814	2	Y	2					10
							2	9									
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					10
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	36	1	981	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	2					13
							2	9									
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	2	Y	3					16
							3	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
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	100	1	2923	2	Y	4					14
							4	9									
06	2790	X	1547	-0-	-1243	-0-	81	1	1463	2	Y	3					17
							3	9									
07	2883	X	1565	-0-	-1318	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-					17
08	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	91	1	2457	2	Y	3					20
							3	9									
09	2940	X	1057	-0-	-1883	-0-	40	1	1016	2	Y	1					21
							1	9									
10	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	78	1	2215	2	Y	5					26
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1	1721	2	Y	1					9
							1	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					9
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	1					10
							1	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	2					12
							2	9									
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1797	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2203	2	Y	2					8
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	1					1
							1	9									
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	1					1
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

05	1178	N	445	-0-	-733	-0-	15	1	429	2	Y	1					5
							1	9									
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	39	1	709	2	Y	1					6
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-					6
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	Y	1					7
							1	9									
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	1					8
							1	9									
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	Y	2					10
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

05	4030	X	3265	-0-	-765	-0-	108	1	3156	2	Y	1					15
							1	9									
06	4080	X	3300	-0-	-780	-0-	174	1	3126	2	Y	-0-					15
07	4216	X	2110	-0-	-2106	-0-	104	1	2005	2	Y	1					16
							1	9									
08	4216	X	2776	-0-	-1440	-0-	99	1	2674	2	Y	3					19
							3	9									
09	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	110	1	2780	2	Y	1	11	1			9
							1	9									
10	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	78	1	2212	2	Y	2					11
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	146	1	4243	2	Y	2					22
							2	9									
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	236	1	4247	2	Y	3					25
							3	9									
07	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	189	1	3632	2	Y	1					26
							1	9									
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	188	1	5084	2	Y	4					30
							4	9									
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	179	1	4492	2	Y	2	18	1			14
							2	9									
*10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	188	1	5335	2	Y	4					18
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					5
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					5
07	465	N	201	-0-	-264	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					5
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					5
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-	3	1			2
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	1					3
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2021

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

05	778	X	-0-	-0-	-778	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

05	1860	X	1324	-0-	-536	-0-	44	1	1278	2	Y	2					7
							2	9									
06	1740	X	1734	-0-	-6	-0-	91	1	1640	2	Y	3					10
							3	9									
07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	2	Y	-0-					10
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1690	2	Y	2					12
							2	9									
09	1290	X	1120	-0-	-170	-0-	43	1	1076	2	Y	1					13
							1	9									
10	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	54	1	1529	2	Y	3					16
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					17
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					17
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					17
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					17
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					17
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

05	1457	N	942	-0-	-515	-0-	31	1	910	2	Y	1					7
							1	9									
06	1920	N	684	-0-	-1236	-0-	36	1	647	2	Y	1					8
							1	9									
07	930	N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					8
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	44	1	1198	2	Y	1					9
							1	9									
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	Y	1					10
							1	9									
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	2					12
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 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
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	75	1	2172	2	Y	3					12
							3	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	132	1	2374	2	Y	5					17
							6	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					17
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	101	1	2732	2	Y	3					20
							3	9									
*09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2792	2	Y	4					24
							4	9									
*10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	5					29
							6	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
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	Y	-0-					4
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					4
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					4
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	2	Y	1					5
							1	9									
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-	3	1			2
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	2	Y	1					3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	Y	1					11
							1	9									
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	-0-					11
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	1					12
							1	9									
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	90	1	2434	2	Y	2					14
							2	9									
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	74	1	1862	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	2					9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1645	2	Y	1					13
							1	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					13
07	1519	N	931	-0-	-588	-0-	46	1	885	2	Y	-0-					13
08	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	42	1	1126	2	Y	1					14
							1	9									
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	2	Y	-0-	8	1			6
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3208	2	Y	5			22
							6	9							
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	155	1	2798	2	Y	6			28
							7	9							
07	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	126	1	2423	2	Y	1			29
							1	9							
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	158	1	4271	2	Y	5			34
							6	9							
*09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	156	1	3921	2	Y	5			39
							6	9							
10	3007	X	1246	-0-	-1761	-0-	42	1	1202	2	Y	2			41
							2	9							

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

05	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-			-0-
06	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			Y	-0-			-0-
07	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			Y	-0-			-0-
08	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
09	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-
10	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	237	-0-	-848	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	343	-0-	-467	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1806	-0-	-1108	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	1491	-0-	-1329	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 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
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1452	-0-	-1617	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1590	-0-	-1530	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1646	-0-	-1578	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1424	-0-	-1800	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1218	-0-	-1032	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2293	-0-	-497	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	1788	-0-	-582	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

05	1705	X	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

05	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	690	N	306	-0-	-384	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	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

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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 #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			Y	-0-					3
06	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			Y	-0-					3
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					3
08	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					3
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					3

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
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1052	-0-	-653	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	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 #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	451	-0-	-417	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	430	-0-	-410	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
*10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	628	-0-	-1382	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 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
05	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1543	-0-	-658	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1543	-0-	-658	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1329	-0-	-801	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 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
05	1612	N	329	-0-	-1283	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4961	-0-	1861	1861	4961	2			Y	-0-					-0-

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
05	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	159	-0-	-3891	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1308	-0-	-2133	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	630	-0-	-2811	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	382	-0-	-2918	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	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
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	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 #: 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
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	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
05	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	530	-0-	-152	-0-	530	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
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					13
06	2340	X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			Y	-0-					13
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					13
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					13
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					13
10	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2			Y	-0-					13

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
05	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

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
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1604	-0-	-2581	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	1311	-0-	-2739	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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 #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 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
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	720	-0-	-1530	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	706	-0-	-1123	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

05	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1193	-0-	-915	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1065	-0-	-764	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	135	-0-	-1185	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	304	-0-	-926	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	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 #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	228	-0-	-826	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2610	-0-	-335	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
07	2945	N	1811	-0-	-1134	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2352	-0-	-252	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	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 #: 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
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2207	-0-	-283	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	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
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	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
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2440	-0-	-950	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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 #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2418	-0-	-1519	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2458	-0-	-1262	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2427	-0-	-33	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	184	-0-	-3296	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1171	-0-	-2425	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 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
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-

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
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	780	-0-	-330	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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 #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
07	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1426	-0-	-1054	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1207	-0-	-529	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1166	-0-	-484	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 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
05	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1746	-0-	-1074	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1613	-0-	-650	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	566	-0-	-550	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	270	-0-	-780	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 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
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	1039	-0-	-2247	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
*10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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 #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	538	-0-	-485	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3145	-0-	-515	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2000	-0-	-1782	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1712	-0-	-1438	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	269	-0-	-2986	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2293	-0-	-1157	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2169	-0-	-1396	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 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
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	938	-0-	-532	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

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
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
*10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 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
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1463	-0-	-614	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1721	-0-	-289	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					6
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					6
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					6
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					6
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					6
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6

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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					12
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					12
07	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			Y	-0-					12
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			Y	-0-					12
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	2			Y	-0-					12
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	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 #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 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
05	3100	N	3723	-0-	623	1572	3723	2			Y	-0-					-0-
06	4683	X	3111	-0-	-1572	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2095	-0-	-1594	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	1923	-0-	-1257	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2274	-0-	-423	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 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
05	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3457	-0-	-953	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4034	-0-	-346	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4346	-0-	-56	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1824	-0-	-625	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2049	-0-	-462	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1913	-0-	-517	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2203	-0-	-308	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

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
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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 #: 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
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
*10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

05	3100	N	3447	-0-	347	456	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2921	-0-	-79	377	2921	2			Y	-0-					-0-
07	3021	X	2644	-0-	-377	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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

05	2666	X	1040	-0-	-1626	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	717	-0-	-603	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

05	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1582	-0-	-1146	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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 #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2635	-0-	-403	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2425	-0-	-605	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

05	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	2650	-0-	-1287	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2368	-0-	-1442	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2072	-0-	-1865	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	441	-0-	-1233	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	777	-0-	-587	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2763	-0-	-297	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	2836	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 #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	668	-0-	-652	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 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
05	2759	X	698	-0-	-2061	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	942	-0-	-2088	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	679	-0-	-2452	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2104	-0-	-1027	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
*10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

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
05	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2220	-0-	-1004	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	127	-0-	-3233	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	911	-0-	-2561	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	510	-0-	-120	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1292	-0-	-838	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	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

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

05	3100	N	4515	-0-	1415	3842	4515	2			N	-0-					-0-
06	4722	X	880	-0-	-3842	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1003	-0-	-764	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	968	-0-	-799	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	942	-0-	-825	-0-	942	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

05	4743	X	2753	-0-	-1990	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	2479	-0-	-2295	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3959	-0-	-815	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
09	4230	X	1275	-0-	-2955	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	2315	-0-	-1839	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3703	-0-	603	603	3703	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2677	-0-	-423	180	2677	2			Y	-0-					-0-
09	2661	N	2481	-0-	-180	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3318	-0-	318	596	3318	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3263	-0-	163	759	3263	2			Y	-0-					-0-
08	4175	X	3416	-0-	-759	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
*10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1105	-0-	-665	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1237	-0-	-685	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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 #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 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
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2974	-0-	-870	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2793	N	2585	-0-	-208	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	656	-0-	-770	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	273	-0-	-409	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2563	N	2271	-0-	-292	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	2			Y	-0-					-0-
07	3642	X	3363	-0-	-279	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-

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
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	2494	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 #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 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
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3174	-0-	74	156	3174	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3012	-0-	12	168	3012	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1116	-0-	-1302	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1705	-0-	-1178	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 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
05	4588	X	2383	-0-	-2205	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
09	4470	X	3731	-0-	-739	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-

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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 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
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	739	-0-	-461	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	675	-0-	-410	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

05	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2813	-0-	-697	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2000	-0-	-1627	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	447	-0-	-3180	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	591	-0-	-2739	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	407	-0-	-2507	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3207	-0-	-723	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	2732	-0-	-1329	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3154	-0-	-907	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2814	-0-	-696	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	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

05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	2312	-0-	-1798	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	999	-0-	-3248	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	1542	-0-	-2705	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	1603	-0-	-1745	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	947	-0-	-373	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	1407	-0-	-2158	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2380	-0-	-320	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
*10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	1191	-0-	-2649	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	942	-0-	-768	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
*10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	74	-0-	-546	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	93	-0-	-417	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	451	-0-	-851	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	482	-0-	-718	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	830	-0-	-875	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3183	-0-	183	183	3183	2			Y	-0-					-0-
07	2898	N	2715	-0-	-183	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1843	-0-	-917	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2245	-0-	-607	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 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
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 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
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

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
05	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1965	-0-	-1125	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	669	-0-	-1581	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	524	-0-	-2607	-0-	524	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 #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3642	-0-	542	542	3642	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	508	-0-	-542	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3631	-0-	-1298	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3121	-0-	-1808	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	2823	-0-	-1947	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	1743	-0-	-3186	-0-	1743	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

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
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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

05	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2263	-0-	-377	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	1470	-0-	-1072	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	971	-0-	-1230	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

05	2418	X	1373	-0-	-1045	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1379	-0-	-241	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1293	-0-	-133	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

05	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2361	-0-	-925	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-			-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
05	2139	N	1385	-0-	-754	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	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
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
08	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
09	2940	X	1367	-0-	-1573	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	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
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
07	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
08	2666	N	1422	-0-	-1244	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-
10	2294	N	1893	-0-	-401	-0-	1893	2		Y	-0-			-0-

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
05	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
06	3210	X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
09	3330	X	2553	-0-	-777	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-
10	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	338	-0-	-292	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	449	-0-	-884	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	357	-0-	-1007	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	376	-0-	-674	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	925	-0-	-656	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	920	-0-	-1030	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

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
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 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
05	4309	X	2471	-0-	-1838	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	885	-0-	-4230	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	663	-0-	-4452	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	858	-0-	-4092	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	1013	-0-	-3978	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1483	-0-	-587	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1482	-0-	-595	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	789	-0-	-1505	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1023	-0-	-1287	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1177	-0-	-1210	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 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
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	329	-0-	-1321	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

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
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2033	-0-	-607	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1670	-0-	-810	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	2011	-0-	-97	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		Y	-0-			-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
09	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
10	2356	N	1981	-0-	-375	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
06	2850	X	2313	-0-	-537	-0-	2313	2		Y	-0-			-0-
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2		Y	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		Y	-0-			-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-
10	2945	X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
06	2940	X	1993	-0-	-947	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
07	2697	X	1964	-0-	-733	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-
08	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
09	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
10	2604	X	2110	-0-	-494	-0-	2110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
09	510	N	227	-0-	-283	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 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
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2		Y	-0-			-0-

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
05	3751	X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
06	3630	X	3091	-0-	-539	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
07	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	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 #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

05	5022	X	4194	-0-	-828	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3777	-0-	-1083	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3265	-0-	-1757	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3945	-0-	-519	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

05	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1867	-0-	-173	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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 #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	741	-0-	-933	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	199	-0-	-821	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	451	-0-	-665	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1042	-0-	-787	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	983	-0-	-517	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	496	-0-	-465	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	649	-0-	-341	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
*10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	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 #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	983	-0-	-815	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	566	-0-	-1174	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	893	-0-	-905	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	481	-0-	-511	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 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
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
*10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

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
05	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2738	-0-	-562	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	1933	-0-	-2004	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1623	-0-	-627	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

05	775	X	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	750	X	495	-0-	-255	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	775	X	430	-0-	-345	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	589	X	313	-0-	-276	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	570	X	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	558	X	382	-0-	-176	-0-	382	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 #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 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
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 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
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

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
05	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	2847	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 #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 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
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	1977	-0-	-783	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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

05	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2195	-0-	-175	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

05	3348	X	2593	-0-	-755	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3352	-0-	-338	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2749	-0-	-1064	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2292	-0-	-1521	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2516	-0-	-1024	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

05	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2844	-0-	-39	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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 #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	901	-0-	-1139	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
*10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1499	-0-	-919	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1581	-0-	-969	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	2721	-0-	-1030	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2715	-0-	-1036	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	2586	-0-	-1044	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2271	-0-	-798	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2395	-0-	-674	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2293	-0-	-776	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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 #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2101	-0-	-1619	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1861	-0-	-1739	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	1986	-0-	-1734	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

05	3813	X	2850	-0-	-963	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2289	-0-	-1524	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1377	-0-	-2436	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	919	-0-	-1158	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1829	-0-	-1209	-0-	1829	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 #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 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
05	2170	N	1328	-0-	-842	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1370	-0-	-640	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

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
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1806	-0-	-674	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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 #: 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
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	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
05	961	N	418	-0-	-543	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	670	-0-	-1097	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	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
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	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
05	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

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
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1850	-0-	-640	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

05	3503	X	1064	-0-	-2439	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1161	-0-	-1959	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1311	-0-	-1634	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1585	-0-	-1360	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
*10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	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

05	1891	N	1350	-0-	-541	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1783	-0-	-647	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 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
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

05	2635	N	2382	-0-	-253	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

05	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3918	-0-	-1631	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3832	-0-	-1717	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	1409	-0-	-3451	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	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

05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2283	-0-	-687	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	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 #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 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
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3665	-0-	-415	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1145	-0-	-343	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1277	-0-	-1141	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	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 WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 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
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 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
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			N	-0-					-0-
*10	2729	N	2691	-0-	-38	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1508	-0-	-414	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1369	-0-	-971	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1216	-0-	-1264	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	996	-0-	-1704	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	756	-0-	-2034	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1377	-0-	-1323	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1039	-0-	-1751	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

05	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	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

05	2108	N	906	-0-	-1202	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	473	-0-	-1447	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	58	-0-	-562	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2798	-0-	-502	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1804	-0-	-1106	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2140	-0-	-867	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2420	-0-	-40	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	2624	-0-	-1546	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	2953	-0-	-1356	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	1989	-0-	-1018	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	1801	-0-	-1109	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

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
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2059	-0-	-341	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 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
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1934	-0-	-887	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2080	-0-	-650	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2962	-0-	-458	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1611	-0-	-1582	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1922	-0-	-1168	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1024	-0-	-1456	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	842	-0-	-1288	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	889	-0-	-1095	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1199	-0-	-391	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1037	-0-	-606	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	1104	-0-	-446	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2081	-0-	-559	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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 #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 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
05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2926	-0-	-434	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2896	-0-	-524	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 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
05	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2568	-0-	-252	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
10	3007	N	2583	-0-	-424	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2164	-0-	-502	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1426	-0-	-974	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	1844	2			N	-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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-
06	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	2		Y	-0-			-0-
07	2639	N	2135	-0-	-504	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			-0-
*10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		Y	-0-			-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2		N	-0-			-0-
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2		N	-0-			-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	616	-0-	-748	-0-	616	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

05	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2		N	-0-			44
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	2		N	-0-			44
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2999	2		N	-0-			44
08	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	2		N	-0-			44
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2		N	-0-			44
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

05	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
06	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	4221	-0-	1221	1221	4221	2		Y	-0-			-0-
*10	1351	N	130	-0-	-1221	-0-	130	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 #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 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
05	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

05	2821	X	1417	-0-	-1404	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	1772	-0-	-958	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1854	-0-	-876	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2224	-0-	-597	-0-	2224	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

05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3075	-0-	-405	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3390	-0-	-240	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	3476	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 #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1257	-0-	-483	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	833	-0-	-872	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	735	-0-	-735	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	630	-0-	-703	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3325	-0-	-1139	-0-	3325	2			Y	-0-					21
06	4260	X	3344	-0-	-916	-0-	3344	2			Y	-0-					21
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					21
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					21
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					21
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	2748	2			Y	-0-					21

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
05	2790	X	2004	-0-	-786	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1539	-0-	-476	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	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 #: 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
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3650	-0-	550	670	3650	2			N	-0-					-0-
09	2801	N	2131	-0-	-670	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	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
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-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
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	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
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

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
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 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
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	3028	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 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
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3082	-0-	-638	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3140	-0-	-704	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	3035	-0-	-809	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
09	3540	X	3000	-0-	-540	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
10	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	971	-0-	-424	-0-	971	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2		N	-0-			-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 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
05	3937	X	3879	-0-	-58	-0-	3879	2		Y	-0-			-0-
06	3810	X	3318	-0-	-492	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
07	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	2		Y	-0-			-0-
08	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-
09	3810	X	3029	-0-	-781	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
10	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-

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
05	3100	N	4094	-0-	994	994	4094	2		Y	-0-			-0-
06	5041	X	4047	-0-	-994	-0-	4047	2		Y	-0-			-0-
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		Y	-0-			-0-
08	2139	X	1986	-0-	-153	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-
09	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
10	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	2068	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 #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	958	-0-	-692	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	1606	-0-	-944	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	219	-0-	-680	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

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
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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 #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
	MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 228962						COMPL. DATE 04/04/2007					TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
	REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 228963						COMPL. DATE 02/09/2007					TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	720	N	140	-0-	-580	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	744	N	144	-0-	-600	-0-	144	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
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2400	-0-	-270	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
	KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 229201						COMPL. DATE 03/20/2007					TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1547	-0-	-763	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
	HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 229203						COMPL. DATE 03/21/2007					TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642
05	4526	X	3851	-0-	-675	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3729	-0-	-441	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
	THOMPSON, C. C.				WELL #: 27	RRCID -> 229213						COMPL. DATE 05/12/2007					TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	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 #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1256	-0-	-1007	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1338	-0-	-708	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

05	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	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

05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2220	-0-	-198	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

05	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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

05	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

05	2883	X	1225	-0-	-1658	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1320	-0-	-1470	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	761	-0-	-1161	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	797	-0-	-846	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	944	-0-	-646	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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 #: 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
05	2449	N	2113	-0-	-336	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1186	-0-	-824	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	916	-0-	-1564	-0-	916	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
05	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1442	-0-	-573	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	982	-0-	-608	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	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
05	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	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
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	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
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1323	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
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

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
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	1513	-0-	-1007	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1513	-0-	-874	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 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
05	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2			N	-0-					26
06	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2643	2			N	-0-					26
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			N	-0-					26
08	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	2750	2			N	-0-					26
09	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	2710	2			N	-0-					26
10	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 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
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	834	-0-	-36	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	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 #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1360	-0-	-996	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1463	-0-	-893	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1598	-0-	-758	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1279	-0-	-911	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	2499	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2526	-0-	-326	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 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
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1960	-0-	-230	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2147	-0-	-395	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	1320	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 #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1361	-0-	-589	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2		N	-0-			-0-
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
09	780	N	536	-0-	-244	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	443	-0-	-456	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
08	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
06	3450	X	3269	-0-	-181	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
07	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
08	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
09	3270	X	2891	-0-	-379	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2		N	-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 #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 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
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 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
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 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
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3053	-0-	-419	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2388	-0-	-650	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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 #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 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
05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2006	-0-	-934	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2043	-0-	-1119	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2998	-0-	-784	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3256	-0-	-194	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1309	-0-	-431	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	773	-0-	-870	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	898	-0-	-621	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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 #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 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
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	942	-0-	-2189	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2511	-0-	-1302	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	2747	-0-	-943	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3213	-0-	113	994	3213	2			N	-0-					-0-
06	3995	X	3001	-0-	-994	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2355	-0-	-135	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 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
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1511	-0-	-752	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	609	-0-	-1131	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	701	-0-	-942	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	930	-0-	-837	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	1365	-0-	-402	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-

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
05	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
08	2356	X	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	1960	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 #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 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
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
*10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2282	-0-	-1562	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2845	-0-	-875	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	2602	-0-	-1242	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	622	-0-	-1331	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	488	-0-	-1012	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	480	-0-	-915	-0-	480	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

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
05	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2999	-0-	-391	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3153	-0-	-536	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 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
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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																
05	4030	X	3327	-0-	-703	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3595	-0-	-335	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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																
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					25
06	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	2726	2			N	-0-					25
07	3069	X	2553	-0-	-516	-0-	2553	2			N	-0-					25
08	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2			N	-0-					25
09	2760	X	2247	-0-	-513	-0-	2247	2			N	-0-					25
10	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	2			N	-0-					25
	THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926																
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
	NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815																
05	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
	HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584																
05	3534	X	2303	-0-	-1231	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
	BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930																
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 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
05	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
06	4470	X	2624	-0-	-1846	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	4619	X	2728	-0-	-1891	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	3176	-0-	-1443	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

05	2077	N	1421	-0-	-656	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	758	-0-	-892	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

05	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	392	-0-	-1168	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3005	-0-	-265	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

05	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	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 #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3766	-0-	-374	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3037	-0-	-1272	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1020	-0-	-360	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	310	-0-	-1271	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	681	-0-	-900	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2658	-0-	-852	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2147	-0-	-1480	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1803	-0-	-1437	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	1936	-0-	-1154	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	988	-0-	-2205	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2934	-0-	-1096	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1803	-0-	-1257	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2519	-0-	-571	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2515	-0-	-665	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	899	N	449	-0-	-450	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 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
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

05	2087	N	2080	-0-	-7	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1216	-0-	-674	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1902	-0-	-348	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1336	-0-	-644	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1378	-0-	-668	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	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

05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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 #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

05	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1639	-0-	-748	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

05	2108	X	1043	-0-	-1065	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1506	-0-	-974	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3315	-0-	315	438	3315	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2902	-0-	-198	240	2902	2			N	-0-					-0-
08	3048	X	2808	-0-	-240	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4250	-0-	-760	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	3682	-0-	-1495	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	3566	-0-	-1642	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3553	-0-	-1487	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	3792	-0-	-1416	-0-	3792	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 #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 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
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 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
05	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3212	-0-	-718	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3603	-0-	-458	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1861	-0-	-779	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	1843	-0-	-792	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 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
05	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 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
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3244	-0-	-656	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3186	-0-	-844	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	620	N	116	-0-	-504	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	600	N	16	-0-	-584	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1622	-0-	-208	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7144	X	2591	-0-	-4553	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	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 #: 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
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1758	-0-	-660	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
*10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	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
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1605	-0-	-1557	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1782	-0-	-1278	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2528	-0-	-634	-0-	2528	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
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	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
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2305	-0-	-635	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2071	-0-	-449	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	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
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	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
05	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

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
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

05	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3569	-0-	569	569	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2742	-0-	-358	211	2742	2			Y	-0-					-0-
08	3040	N	2829	-0-	-211	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
*10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

05	961	X	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	820	-0-	-141	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	605	-0-	-265	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	265	-0-	-634	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

05	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2050	-0-	-1100	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1737	-0-	-1487	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2399	-0-	-825	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1589	-0-	-860	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1334	-0-	-1036	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

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
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3458	-0-	-789	-0-	3458	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 #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 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
05	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-
06	3570	X	2987	-0-	-583	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
07	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
08	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
09	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
07	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2		N	-0-			-0-
08	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
09	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3494	-0-	-257	-0-	3494	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 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
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
09	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	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 #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
07	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
08	4371	X	2815	-0-	-1556	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	3251	-0-	-979	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	3058	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
06	2460	N	1732	-0-	-728	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
07	2790	N	890	-0-	-1900	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2290	-0-	-560	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
09	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 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
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
10	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2107	-0-	-993	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
*10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2458	-0-	-812	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2086	-0-	-1665	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
*10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1305	-0-	-345	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3837	-0-	-513	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3037	-0-	-1458	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2742	-0-	-1248	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3365	-0-	-758	-0-	3365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2622	-0-	-378	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2561	-0-	-570	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2642	-0-	-489	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-

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
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	2367	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 #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2667	-0-	-588	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
*10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 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
05	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1788	-0-	-1362	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2668	-0-	-1238	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2142	-0-	-1764	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	1698	-0-	-2082	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 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
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

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
05	2542	X	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	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 #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3755	-0-	-461	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3831	-0-	-385	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 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
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2099	-0-	-331	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					25
06	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1995	2			N	-0-					25
07	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-					25
08	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2			N	-0-					25
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					25
10	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3253	-0-	-227	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	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 #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 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
05	2635	X	1566	-0-	-1069	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	1508	-0-	-1042	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
07	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
08	2697	X	2034	-0-	-663	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
10	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	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

05	1891	N	1228	-0-	-663	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
09	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
10	1674	N	1269	-0-	-405	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
06	2100	N	1821	-0-	-279	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
07	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
09	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

05	6138	X	5632	-0-	-506	-0-	5632	2		Y	-0-			-0-
06	6570	X	5573	-0-	-997	-0-	5573	2		Y	-0-			-0-
07	6820	X	5852	-0-	-968	-0-	5852	2		Y	-0-			-0-
08	6820	X	5485	-0-	-1335	-0-	5485	2		Y	-0-			-0-
09	5970	X	4767	-0-	-1203	-0-	4767	2		Y	-0-			-0-
10	5859	X	3105	-0-	-2754	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

05	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

05	3565	X	3294	-0-	-271	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
06	3450	X	2738	-0-	-712	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
08	3286	X	2568	-0-	-718	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	2064	-0-	-1222	-0-	2064	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 #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
*10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

05	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

05	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 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
05	3813	X	3174	-0-	-639	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2971	-0-	-689	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 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
05	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3753	-0-	-417	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4073	-0-	-236	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3060	-0-	-1110	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	815	-0-	-1435	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1897	-0-	-653	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	997	-0-	-1483	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

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
05	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2379	-0-	-711	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 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
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

05	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	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

05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2780	-0-	-70	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

05	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2243	-0-	-337	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

05	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
06	2610	N	1933	-0-	-677	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	1532	-0-	-1468	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1815	-0-	-1285	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 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
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1639	-0-	-521	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1309	-0-	-675	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2249	-0-	-211	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1667	-0-	-583	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1778	-0-	-382	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1727	-0-	-505	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	2			Y	-0-					-0-
*10	2444	N	2052	-0-	-392	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 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
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
*10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 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
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2108	-0-	-652	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	1904	-0-	-762	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 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
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1583	-0-	-547	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1349	-0-	-1261	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1170	-0-	-1186	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1209	-0-	-1147	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1889	-0-	-301	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2338	-0-	-482	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 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
05	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1206	-0-	-474	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	649	-0-	-431	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	571	-0-	-545	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2341	-0-	-1193	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2354	-0-	-1428	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	2701	-0-	-929	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2414	-0-	-1368	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2873	-0-	-816	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2269	-0-	-641	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 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
05	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1700	-0-	-1450	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 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
05	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1964	-0-	-556	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

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
05	4371	X	3860	-0-	-511	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	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 #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 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
05	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2318	-0-	-348	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1561	-0-	-1260	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 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
05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1591	-0-	-449	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
*10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

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
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4247	-0-	-1364	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2957	-0-	-823	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2426	-0-	-798	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2461	-0-	-763	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2210	-0-	-910	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	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

05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			Y	-0-					-0-
08	2570	N	2535	-0-	-35	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	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

05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1608	-0-	-612	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1379	-0-	-667	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

05	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4672	-0-	-548	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4251	-0-	-1143	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4343	-0-	-1051	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3510	-0-	-1290	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2282	-0-	-838	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
*10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10436	-0-	-631	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
06	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
07	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
*10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4772	-0-	-1614	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			Y	-0-					-0-
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 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
05	5301	X	4247	-0-	-1054	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	3942	-0-	-1979	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
09	7230	X	4029	-0-	-3201	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8946	-0-	-788	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	3432	-0-	-6302	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7783	-0-	-1637	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

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
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
*10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 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
05	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2399	-0-	-961	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	2540	-0-	-932	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1760	-0-	-580	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	376	-0-	-284	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	234	-0-	-386	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1427	-0-	-1084	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	687	-0-	-863	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1559	-0-	-721	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	663	-0-	-1467	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1236	-0-	-1368	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3309	-0-	209	209	3309	2			N	-0-					-0-
09	2727	N	2518	-0-	-209	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1110	-0-	-595	-0-	1110	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 #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2168	-0-	-560	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1634	-0-	-753	-0-	1634	2			N	-0-					26
06	2040	X	1125	-0-	-915	-0-	1125	2			N	-0-					26
07	1798	X	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			N	-0-					26
08	1643	X	943	-0-	-700	-0-	943	2			N	-0-					26
09	1590	X	1061	-0-	-529	-0-	1061	2			N	-0-					26
10	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3419	-0-	-451	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2618	-0-	-922	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	1948	-0-	-1710	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	3505	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 #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3494	-0-	-1435	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

05	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2568	-0-	-612	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4356	-0-	-1014	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4326	-0-	-851	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4312	-0-	-1454	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	3175	-0-	-2405	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	4208	-0-	-1558	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

05	4805	X	4086	-0-	-719	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2785	-0-	-1955	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	3314	-0-	-1584	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

05	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	2733	-0-	-897	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3003	-0-	-748	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2940	-0-	-480	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	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 #: 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
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					32
06	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	3720	2			N	-0-					32
07	4433	X	2018	-0-	-2415	-0-	2018	2			N	-0-					32
08	4464	X	3666	-0-	-798	-0-	3666	2			N	-0-					32
09	4320	X	4148	-0-	-172	-0-	4148	2			N	-0-					32
10	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	4131	2			N	-0-					32

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
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	2942	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
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
*10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	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
05	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	3620	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
05	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	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
05	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2311	-0-	-1192	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2737	-0-	-766	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-

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
05	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2210	-0-	-520	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2366	-0-	-1354	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2226	-0-	-1618	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	1968	-0-	-1411	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	862	-0-	-668	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1046	-0-	-752	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	792	-0-	-789	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	669	-0-	-385	-0-	669	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3792	-0-	692	1185	3792	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4005	-0-	-1185	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	843	-0-	-867	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
06	37397	X	37397	-0-	-0-	-0-	37397	2			N	-0-					-0-
07	36899	X	36899	-0-	-0-	-0-	36899	2			N	-0-					-0-
08	35914	X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
09	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	35611	2			N	-0-					-0-
*10	34908	X	34908	-0-	-0-	-0-	34908	2			N	-0-					-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
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	125	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	119	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	125	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	113	1	1877	2	N	-0-					-0-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	314	-0-	-368	-0-	13	1	240	2	Y	55					215
							61	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					215
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					215
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	32	1			183
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	32					215
							35	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					215

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	2108	2	Y	-0-	126	1			69
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2005	2	Y	57	122	1			4
							63	9									
07	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					4
08	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	116	1	1875	2	Y	23					27
							25	9									
09	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	110	1	1843	2	Y	1					28
							1	9									
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	105	1	1914	2	Y	-0-					28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	1811	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					1
08	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1794	2			Y	-0-					1
09	1800	N	1118	-0-	-682	-0-	1118	2			Y	-0-					1
*10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					3
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			1
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1445	-0-	-565	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	415	-0-	-1025	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	447	-0-	-183	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	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

05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			Y	-0-					-0-
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
09	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			Y	-0-					-0-
*10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
*10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	848	-0-	-888	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	941	-0-	-559	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	436	-0-	-804	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
05	2769	N	2641	-0-	-128	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

05	1457	X	825	-0-	-632	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	731	-0-	-664	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	604	-0-	-356	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	460	-0-	-253	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	841	-0-	-1143	-0-	841	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			60
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			60
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			60
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			60
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			60
10	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2		N	-0-			60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	238	-0-	-422	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
*10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4967	-0-	-1993	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4088	-0-	-3104	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2093	-0-	-37	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	-0-					-0-
07	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	468	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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	50	1	579	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	2	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	645	2	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	2	N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	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
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	49	1	497	2	N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	34	1	396	2	N	-0-					-0-
07	558	N	127	-0-	-431	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	22	-0-	-398	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	198	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	147	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	188	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	177	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	156	1	1793	2	N	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					-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
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1426	X	602	-0-	-824	-0-	54	1	548	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	842	-0-	-538	-0-	67	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	656	-0-	-522	-0-	59	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	133	1	1345	2	N	-0-					25
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	190	1	2204	2	N	-0-					25
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	199	1	2025	2	N	-0-					25
08	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	101	1	1023	2	N	-0-					25
09	1980	N	913	-0-	-1067	-0-	73	1	840	2	N	-0-					25
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	153	1	1568	2	N	-0-					25

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	1			N	-0-					123
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	1			N	-0-					123
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1			N	-0-					123
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					123
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					36
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					36
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					36
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					36
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					76
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1			N	-0-					76
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-					76
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	1			N	-0-					76
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		216	-0-	216	856	216	1			N	-0-					72
06	14B2 EXT		190	-0-	190	1046	190	1			N	-0-					72
07	T. A.		999	-0-	999	2045	999	1			N	-0-					72
08	14B2 EXT		307	-0-	307	2352	307	1			N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2352					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
06	DLQ G-10		605	-0-	605	49998	605	1			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		557	-0-	557	50555	557	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		611	-0-	611	51166	611	1			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1228	-0-	1228	52394	1228	1			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52394					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		444	-0-	444	37010	444	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		801	-0-	801	37811	801	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		600	-0-	600	38411	600	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		908	-0-	908	39319	908	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39319					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			N	-0-					12
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					12
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-					12
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	1			N	-0-					12
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			N	-0-					12
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1			N	-0-					12
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-					12
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					12
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	1			N	-0-					36
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					36
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					36
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		709	-0-	709	14864	709	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14864					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14864					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14864					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14864					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		371	-0-	371	371	371	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		300	-0-	300	671	300	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-					279
06	DLQ G-10		902	-0-	902	34027	902	1			Y	-0-					279
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34027					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1001	-0-	1001	61918	1001	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1746	-0-	1746	63664	1746	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	63816	152	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1123	-0-	1123	64939	1123	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	65993	1054	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65993					Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1011	-0-	1011	35895	1011	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35895					Y	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	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

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					48
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					48
						880	4									
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					48
						899	4									
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					48
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					48
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-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

05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	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

05	2740 X	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2898 X	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	2847 X	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2626 X	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*10	2727 X	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060

05	3768 X	3768	-0-	-0-	B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	9474 X	9474	-0-	-0-	B	-0-	9473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10372 X	10372	-0-	-0-	B	-0-	10371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9890 X	9890	-0-	-0-	B	-0-	9889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10130 X	10130	-0-	-0-	B	-0-	10129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	10564 X	10564	-0-	-0-	B	-0-	10561	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	86	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	92	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2145	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	-0-					-0-
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	58	1	1859	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
05	14167		5631	-0-	-8536	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	13710		10289	-0-	-3421	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	14167		12853	-0-	-1314	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
08	14167		10898	-0-	-3269	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
09	12510	#	11974	-0-	-536	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
10	12865	#	11300	-0-	-1565	-0-	11300	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
05	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	819	-0-	-651	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	804	-0-	-591	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

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
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11257	-0-	-368	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10284	-0-	-2333	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10685	-0-	-1525	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*10	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14123	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	2325	X	179	-0-	-2146	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	10	-0-	-2240	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	210	-0-	-2115	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	856	-0-	-1376	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	36591	-0-	-485	-0-	36591	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	34149	-0-	-1731	-0-	34149	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	35232	-0-	-1844	-0-	35231	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36580	X	36297	-0-	-283	-0-	36297	2			N	-0-					-0-
09	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	35591	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	35182	-0-	-1398	-0-	35181	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	3100	N	17305	-0-	14205	14205	17297	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3000	N	19673	-0-	16673	30878	19666	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	3100	N	22760	-0-	19660	50538	22737	2	23	9	N	21	21	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
05	24924	X	23812	-0-	-1112	-0-	23811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	24913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23994	X	23251	-0-	-743	-0-	23250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24480	X	24335	-0-	-145	-0-	24334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25758	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	19304	X	7187	-0-	-12117	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	713	X	239	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	690	X	157	-0-	-533	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	744	N	199	-0-	-545	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6128	-0-	3028	3028	6128	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	36115	X	21710	-0-	-14405	-0-	21709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34950	X	23630	-0-	-11320	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30382	-0-	-4493	-0-	30381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34875	X	34549	-0-	-326	-0-	34548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	33750	X	33075	-0-	-675	-0-	33074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30380	X	29179	-0-	-1201	-0-	29177	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
05	22847	X	11833	-0-	-11014	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	8798	-0-	-15262	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	9806	-0-	-15056	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	9058	-0-	-15804	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	8700	-0-	-14130	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	8772	-0-	-3070	-0-	8771	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
05	40502	X	40502	-0-	-0-	-0-	40501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30636	-0-	-2968	-0-	30635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	44929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33604	X	29812	-0-	-3792	-0-	29810	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	13048	-0-	-127	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
06	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	19193	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

05	40145	X	22159	-0-	-17986	-0-	22158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35160	X	23383	-0-	-11777	-0-	23382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36332	X	34254	-0-	-2078	-0-	34253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36332	X	26390	-0-	-9942	-0-	26389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	41395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	43455	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

05	39401	X	34156	-0-	-5245	-0-	34155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38130	X	32580	-0-	-5550	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
07	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	36498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	36377	2			N	-0-					-0-
09	33766	X	33766	-0-	-0-	-0-	33766	2			N	-0-					-0-
10	36487	X	35976	-0-	-511	-0-	35974	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

05	26691	X	16953	-0-	-9738	-0-	16952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25980	X	24085	-0-	-1895	-0-	24084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26846	X	26023	-0-	-823	-0-	26022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26846	X	20623	-0-	-6223	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24090	X	20727	-0-	-3363	-0-	20726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26009	X	22546	-0-	-3463	-0-	22544	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
06	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
*10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

05	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
06	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
*10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	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
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
05	30318	X	28772	-0-	-1546	-0-	28771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28710	X	26539	-0-	-2171	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
07	29667	X	27278	-0-	-2389	-0-	27277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	28768	X	27105	-0-	-1663	-0-	27104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27840	X	24938	-0-	-2902	-0-	24937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28768	X	25886	-0-	-2882	-0-	25886	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65875	X	65772	-0-	-103	-0-	65771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64810	X	64810	-0-	-0-	-0-	64809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	65026	X	65026	-0-	-0-	-0-	65025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	65782	X	62774	-0-	-3008	-0-	62773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	64800	X	60468	-0-	-4332	-0-	60467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	66960	X	60373	-0-	-6587	-0-	60369	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50437	X	47942	-0-	-2495	-0-	47942	2			N	-0-					-0-
06	47382	X	47382	-0-	-0-	-0-	47382	2			N	-0-					-0-
07	48891	X	48891	-0-	-0-	-0-	48891	2			N	-0-					-0-
08	49135	X	49135	-0-	-0-	-0-	49135	2			N	-0-					-0-
09	47370	X	41920	-0-	-5450	-0-	41920	2			N	-0-					-0-
10	48949	X	44349	-0-	-4600	-0-	44349	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10100	-0-	-2424	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
06	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
07	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
08	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12495	-0-	-675	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	7055	-0-	-7112	-0-	7054	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

05	21266	X	19142	-0-	-2124	-0-	19141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22500	X	19474	-0-	-3026	-0-	19473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23250	X	22488	-0-	-762	-0-	22487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23250	X	17515	-0-	-5735	-0-	17514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19470	X	16054	-0-	-3416	-0-	16053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22475	X	17519	-0-	-4956	-0-	17517	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

05	37251	X	37251	-0-	-0-	-0-	37250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36171	X	36171	-0-	-0-	-0-	36171	2			N	-0-					-0-
07	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	34252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
*10	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	34972	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

05	38471	X	1193	-0-	-37278	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20820	X	1424	-0-	-19396	-0-	1423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178	X	1009	-0-	-169	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1297	-0-	-113	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1457	X	1158	-0-	-299	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	613	-0-	-565	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	739	-0-	-625	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1029	-0-	-291	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1012	-0-	-352	-0-	1012	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	892	-0-	-1309	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	X	696	-0-	-1434	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1422	-0-	-717	-0-	1421	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6512	-0-	-928	-0-	6511	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
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4770	X	4180	-0-	-590	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3796	-0-	-1133	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3266	-0-	-904	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	1154	-0-	-3155	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	3864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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
05	6479	X	4136	-0-	-2343	-0-	4135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	3679	-0-	-7636	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	3403	-0-	-7912	-0-	3402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10950	X	2030	-0-	-8920	-0-	2029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8525	X	1513	-0-	-7012	-0-	1512	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6426	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	10101	-0-	-5	-0-	10100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10106	X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7649	-0-	-2131	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8237	-0-	-1869	-0-	8236	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42160	X	34285	-0-	-7875	-0-	34283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	40800	X	32887	-0-	-7913	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42023	X	42023	-0-	-0-	-0-	42022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	41974	X	35533	-0-	-6441	-0-	35532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	34920	X	31822	-0-	-3098	-0-	31821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42036	X	32287	-0-	-9749	-0-	32284	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	333	-0-	-9432	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	303	-0-	-1527	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	449	-0-	-14772	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	1010	-0-	-14211	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	390	-0-	-14340	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			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
05	32178	X	31476	-0-	-702	-0-	31475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31140	X	27919	-0-	-3221	-0-	27918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	32646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31465	X	30807	-0-	-658	-0-	30806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	30450	X	27070	-0-	-3380	-0-	27069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32178	X	20950	-0-	-11228	-0-	20948	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 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
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
06	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
08	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	21349	2			N	-0-					-0-
09	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	19953	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	42	1	7824	2	N	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	47	1	3278	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	62	1	4341	2	N	-0-					-0-
*09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	26	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					53
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					53
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5340	X	5251	-0-	-89	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5652	-0-	-579	-0-	5651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6572	X	4971	-0-	-1601	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5395	-0-	-965	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5291	-0-	-1281	-0-	5290	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5100	X	4788	-0-	-312	-0-	4787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	4885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5070	X	4660	-0-	-410	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4757	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

05	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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

*03	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	2			N	-0-					40
*04	14B2 EXT		174	-0-	174	394	174	2			N	-0-					40
*05	14B2 EXT		204	-0-	204	598	204	2			N	-0-					40
*06	14B2 EXT		182	-0-	182	780	182	2			N	-0-					40
*07	14B2 EXT		146	-0-	146	926	146	2			N	-0-					40
*08	14B2 EXT		154	-0-	154	1080	154	2			N	-0-					40
*09	14B2 EXT		152	-0-	152	1232	152	2			N	-0-					40
*10	14B2 EXT		154	-0-	154	1386	154	2			N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

05	341	X	147	-0-	-194	-0-	28	1	119	2	N	-0-					93
06	330	X	89	-0-	-241	-0-	12	1	77	2	N	-0-					93
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
09	150	X	85	-0-	-65	-0-	18	1	66	2	N	1					94
							1	9									
10	155	X	73	-0-	-82	-0-	15	1	57	2	N	1					95
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	180 100	1 9	3696	2	N	91	113	1			121
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	152 143	1 9	2887	2	N	130	95	1			156
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	129 277	1 9	2348	2	N	252	137	1			271
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	173 171	1 9	3527	2	N	155	262	1			164
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	175 194	1 9	3658	2	N	176	164	1			176
*10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	196 107	1 9	3851	2	N	97	138	1			135

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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2
08	T. A.		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					2
09	T. A.		157	-0-	157	319	157	3			Y	-0-					2
10	T. A.		165	-0-	165	484	165	3			Y	-0-					2

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					33
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					33
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					33
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					33
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					84
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					84
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					84
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					84
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					84
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

05	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	2344	3			Y	-0-					114
06	2460	X	2212	-0-	-248	-0-	2115	3	97	9	Y	88	175	1			27
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2099	3	2	9	Y	2					29
08	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2191	3	4	9	Y	4					33
09	2280	X	2265	-0-	-15	-0-	2263	3	2	9	Y	2					35
10	2356	X	2268	-0-	-88	-0-	2267	3	1	9	Y	1					36

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3373	3	4	9	N	4					15
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2797	3	3	9	N	3					18
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2875	3	3	9	N	3					21
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2402	3	4	9	N	4					25
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2264	3	3	9	N	3					28
*10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					28

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 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
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					68
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					68
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					68
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					68
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					68
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					75
06	1110	N	862	-0-	-248	-0-	862	3			N	-0-					75
07	868	N	608	-0-	-260	-0-	608	3			N	-0-					75
08	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3			N	-0-					75
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					75
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					43
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					43
07	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			N	-0-					43
08	3193	X	2683	-0-	-510	-0-	2683	3			N	-0-					43
09	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	2658	3			N	-0-					43
10	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2276	3			N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					18
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					18
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					18
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					18
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					18
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					18

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
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					40
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					40
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					40
08	1023	N	521	-0-	-502	-0-	521	3			N	-0-					40
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					40
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					29
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					29
07	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					29
08	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					29
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					29
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	584	-0-	-501	-0-	581	3	3	9	N	3					55
06	1080	N	626	-0-	-454	-0-	623	3	3	9	N	3					58
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					58
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					58
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					58
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	3	2	9	N	2					60

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					75
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					75
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					75
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					75
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					75
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					32
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					32
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					32
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					32
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					86
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					86
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					86
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					86
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					86

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	3	8	9	N	7					135
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	567	3	9	9	N	8					143
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	683	3	8	9	N	7					150
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	N	7					157
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3					160
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					160

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					117
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					117
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					117
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					117
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					117
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					54
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					54
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					54
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					54
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					54
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					54

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
05	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2216	-0-	-481	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					96
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					96
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					96
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					99
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3	9	N	3					102
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					102

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					28
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					28
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					28
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	N	4					136
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1472	3	3	9	N	3					139
07	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1527	3	2	9	N	2					141
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					141
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	N	1					142
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1559	3	43	9	N	39	170	1			11

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	3	3	9	N	3					126
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	3	17	9	N	15					141
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	3	6	9	N	5					146
08	1054	N	785	-0-	-269	-0-	750	3	35	9	N	32	151	1			27
09	1020	N	689	-0-	-331	-0-	686	3	3	9	N	3					30
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	N	1					31

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					133
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	819	3	6	9	N	5					138
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2					140
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	N	1					141
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	830	3	1	9	N	1					142
10	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					142

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
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2543	3	28	9	N	25					30
06	2460	X	2351	-0-	-109	-0-	2338	3	13	9	N	12					42
07	2542	X	1587	-0-	-955	-0-	1585	3	2	9	N	2					44
08	2542	X	2023	-0-	-519	-0-	2017	3	6	9	N	5					49
09	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2335	3	1	9	N	1					50
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	N	1					51

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
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	941	3	4	9	N	4					106
06	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					106
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					106
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	N	1					107
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-					107
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					107

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					131
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	629	3			N	-0-					131
07	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	3			N	-0-					131
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					131
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					131
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					89
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					89
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					89
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					89
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					89
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					89

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
05	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	1995	3	2	9	N	2					180
06	2640	X	1696	-0-	-944	-0-	1690	3	6	9	N	5					185
07	2480	X	1484	-0-	-996	-0-	1478	3	6	9	N	5					190
08	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	2031	3	6	9	N	5					195
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					195
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					195

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
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			N	-0-					156
06	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			N	-0-					156
07	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					156
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					156
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					156
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7	9	N	6					181
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	758	3	81	9	N	74	179	1			76
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	669	3	7	9	N	6					82
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	781	3	19	9	N	17					99
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	795	3	2	9	N	2					101
10	682	N	394	-0-	-288	-0-	388	3	6	9	N	5					106

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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					27
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					104
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					104
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					104
08	100	N	527	-0-	427	427	527	2			Y	-0-					104
09	786	N	359	-0-	-427	-0-	356	2	3	9	Y	3					107
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					107

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		371	-0-	371	816	371	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		386	-0-	386	1202	386	2			Y	-0-					-0-
09	1443	X	241	-0-	-1202	-0-	238	2	3	9	Y	3					3
10	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					35
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	1	11	2	Y	-0-					35
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	229	1	28	2	Y	-0-					35
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	Y	-0-					35
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					35
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	Y	7					42

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2771	2	20	9	Y	18	1	8			80
06	2760	X	2143	-0-	-617	-0-	2140	2	3	9	Y	3					83
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					83
08	700	N	3371	-0-	2671	2671	3371	2			Y	-0-					83
09	3000	N	3319	-0-	319	2990	3299	2	20	9	Y	18					101
*10	5500	X	2510	-0-	-2990	-0-	2510	2			Y	-0-					101

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					30
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					30
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					30
08	100	N	464	-0-	364	364	464	2			Y	-0-					30
09	849	N	485	-0-	-364	-0-	485	2			Y	-0-					30
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					33

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
09	14B2 EXT	159	-0-	159	159	159	2				Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159						Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					26
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					27
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					27
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					27
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					27
10	837	X	264	-0-	-573	-0-	264	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

05	1674	X	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			Y	-0-					45
06	1620	X	1101	-0-	-519	-0-	1101	2			Y	-0-					45
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			Y	-0-					45
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					45
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					45
10	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	3948	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

05	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	2310	X	1921	-0-	-389	-0-	1920	2	1	9	Y	1					27
07	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	2141	2			Y	-0-					27
08	700	N	2480	-0-	1780	1780	2480	2			Y	-0-					27
09	3000	N	2333	-0-	-667	1113	2333	2			Y	-0-					27
*10	2891	N	1778	-0-	-1113	-0-	1778	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			Y	-0-					37
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			Y	-0-					37
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					37
08	100	N	1481	-0-	1381	1381	1481	2			Y	-0-					37
09	2680	N	1299	-0-	-1381	-0-	1299	2			Y	-0-					37
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	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

05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					81
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					81
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					81
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					81
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3					84
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					84

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2842	2	2	9	Y	2	2	8			60
06	3000	X	2044	-0-	-956	-0-	2036	2	8	9	Y	7					67
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					67
08	700	N	3765	-0-	3065	3065	3765	2			Y	-0-					67
09	3000	N	3011	-0-	11	3076	3011	2			Y	-0-					67
*10	5063	X	1987	-0-	-3076	-0-	1987	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

05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			Y	-0-					27
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	764	2	1	9	Y	1					28
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					28
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					28
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3					31
10	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					27
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					27
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					27
08	100	N	1281	-0-	1181	1181	1281	2			Y	-0-					27
09	2311	N	1130	-0-	-1181	-0-	1127	2	3	9	Y	3					30
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					30

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					61
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					27
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			Y	-0-					27
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					27
08	100	N	286	-0-	186	186	286	2			Y	-0-					27
09	426	N	240	-0-	-186	-0-	240	2			Y	-0-					27
10	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5090	-0-	5090	5090	5090	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7323	-0-	7323	12413	7323	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		724	-0-	724	13137	724	2			Y	-0-					-0-
09	13418	X	281	-0-	-13137	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*10	465	X	380	-0-	-85	-0-	380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	374	-0-	-711	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			103
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			Y	-0-					103
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					103
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1629	2	184	9	Y	167	167	1			103
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3					106
10	1364	X	775	-0-	-589	-0-	775	2			Y	-0-					106

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2					88
06	1110	N	777	-0-	-333	-0-	777	2			Y	-0-					88
07	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					88
08	100	N	1532	-0-	1432	1432	1532	2			Y	-0-					88
09	2885	N	1453	-0-	-1432	-0-	1453	2			Y	-0-					88
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					88

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
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	Y	9	1	8			42
06	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2383	2	2	9	Y	2					44
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					44
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					44
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					44
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					44

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			Y	-0-					57
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					57
08	200	N	1890	-0-	1690	1690	1890	2			Y	-0-					57
09	2624	N	934	-0-	-1690	-0-	931	2	3	9	Y	3					60
10	1519	N	476	-0-	-1043	-0-	476	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5699	-0-	-1803	-0-	5674	2	25	9	Y	23	1	8			94
06	6600	X	3993	-0-	-2607	-0-	3965	2	28	9	Y	25					119
07	6076	X	4713	-0-	-1363	-0-	4713	2			Y	-0-					119
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					119
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6584	2	36	9	Y	33					152
*10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					152

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1244	2	206	9	Y	187	182	1			45
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1354	2			Y	-0-					45
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					45
08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					45
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2119	2	3	9	Y	3					48
10	1612	X	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			Y	-0-					48

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	498	2	42	9	Y	38	151	1			27
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					27
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					27
08	100	N	653	-0-	553	553	653	2			Y	-0-					27
09	1182	N	629	-0-	-553	-0-	626	2	3	9	Y	3					30
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	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

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					50
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					50
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					57
08	100	N	210	-0-	110	110	210	2			Y	-0-					57
09	565	N	455	-0-	-110	-0-	455	2			Y	-0-					57
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					57

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			Y	-0-					50
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	2			Y	-0-					50
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					50
08	700	N	1278	-0-	578	578	1278	2			Y	-0-					50
09	2050	N	1472	-0-	-578	-0-	1295	2	177	9	Y	161	183	1			28
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					28

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	Y	1	1	8			70
06	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2			Y	-0-					70
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					70
08	700	N	1899	-0-	1199	1199	1899	2			Y	-0-					70
09	3000	N	1818	-0-	-1182	17	1818	2			Y	-0-					70
*10	1521	N	1504	-0-	-17	-0-	1504	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

05	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3225	2	1	9	Y	1	1	8			83
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	2	1	9	Y	1					84
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					84
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					84
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					84
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					84

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					51
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-					51
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					51
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					51
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					51
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					60

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					32
06	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2113	2			N	-0-					32
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					32
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-					32
09	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					32
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					32

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

*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

05	4433	X	4129	-0-	-304	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3577	-0-	-593	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3066	-0-	-1243	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1519	N	731	-0-	-788	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

05	14384	X	12917	-0-	-1467	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11385	-0-	-2535	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11151	-0-	-846	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11497	-0-	-1430	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	9847	-0-	-2663	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

05	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	1	-0-	-19498	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					-0-
09	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					-0-
10	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

05	10106	X	9653	-0-	-453	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9384	-0-	-66	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9701	-0-	-33	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9180	-0-	-523	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

05	12152	X	10503	-0-	-1649	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	5556	-0-	-5994	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9513	-0-	-996	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	4961	-0-	-5209	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8764	-0-	-1745	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2313	-0-	-27	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4367	-0-	4367	13495	4367	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4511	-0-	4511	18006	4511	2			N	-0-					-0-
07	22897	X	4891	-0-	-18006	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4023	-0-	-1495	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4009	-0-	-83	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

05	620	X	122	-0-	-498	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

05	496	X	130	-0-	-366	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	480	X	136	-0-	-344	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
06	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
*10	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6636	-0-	-29	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6664	-0-	-1	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6432	-0-	-108	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4007	-0-	-1945	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3135	-0-	-2625	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2476	-0-	-3476	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
*10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	12638	-0-	-3513	-0-	12637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	15630	X	12449	-0-	-3181	-0-	12448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13485	X	12274	-0-	-1211	-0-	12273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13485	X	11541	-0-	-1944	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12396	-0-	-54	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	4492	-0-	-8373	-0-	4491	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6534	-0-	-996	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5646	-0-	-2197	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
*10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6942	-0-	-1583	-0-	6941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
*10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9107	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	17864	-0-	-519	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16603	-0-	-1337	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16768	-0-	-1770	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	13213	-0-	-5325	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
09	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
*10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-

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
05	17422	X	17017	-0-	-405	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	16497	-0-	-363	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16878	-0-	-544	-0-	16877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17205	X	16838	-0-	-367	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16192	-0-	-458	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
*10	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17161	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	12752	-0-	-2593	-0-	12752	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	305	-0-	-14155	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	384	-0-	-12667	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
10	12741	X	4086	-0-	-8655	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 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
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8489	-0-	-1831	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8939	-0-	-2128	-0-	8938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11067	X	9902	-0-	-1165	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8858	-0-	-1852	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	777	-0-	-9949	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	600	N	354	-0-	-246	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	31676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
07	32326	X	32326	-0-	-0-	-0-	32326	2			N	-0-					-0-
08	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	32731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	690	X	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	775	X	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	750	X	284	-0-	-466	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	682	X	213	-0-	-469	-0-	213	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	444	-0-	-7647	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	669	-0-	-7161	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	713	X	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	713	X	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1231	-0-	-288	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
06	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
08	23343	X	-0-	-0-	-23343	-0-					N	-0-					-0-
09	22590	X	11149	-0-	-11441	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
*10	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33067	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	7130	X	5438	-0-	-1692	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5664	-0-	-1266	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6064	-0-	-1283	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
*10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	3487	-0-	-6960	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	7792	-0-	-4763	-0-	7791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12555	X	2028	-0-	-10527	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	581	-0-	-13729	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	8412	-0-	-6375	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6417	X	822	-0-	-5595	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	560	-0-	-5260	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	750	-0-	-7496	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	665	-0-	-7581	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	688	-0-	-7292	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	837	X	705	-0-	-132	-0-	705	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6603	X	3970	-0-	-2633	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2952	-0-	-3651	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3254	-0-	-3349	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	3379	-0-	-3101	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	2922	-0-	-3774	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26040	X	24544	-0-	-1496	-0-	24544	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	25505	-0-	-1403	-0-	25504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26908	X	24692	-0-	-2216	-0-	24691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25830	X	21027	-0-	-4803	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	21549	-0-	-4367	-0-	21546	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

05	22351	X	14184	-0-	-8167	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	13039	-0-	-5111	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	19084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
*10	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25430	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1046	-0-	-364	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	780	X	211	-0-	-569	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	806	X	53	-0-	-753	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	806	X	136	-0-	-670	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	780	X	118	-0-	-662	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

05	33852	X	22527	-0-	-11325	-0-	22526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26700	X	5092	-0-	-21608	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	4193	-0-	-24451	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	27720	X	27671	-0-	-49	-0-	27670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22537	X	5939	-0-	-16598	-0-	5937	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

05	14942	X	11891	-0-	-3051	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	11838	-0-	-4158	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10241	-0-	-1279	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	13060	-0-	-6997	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

05	6355	X	4902	-0-	-1453	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5911	-0-	-444	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5144	-0-	-1006	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
08	5363 X	5341	-0-	-22	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
09	5190 X	5149	-0-	-41	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
10	5363 X	5164	-0-	-199	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

05	7192 X	5906	-0-	-1286	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
06	6960 X	6837	-0-	-123	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
08	7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
09	7320 X	5244	-0-	-2076	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
10	7657 X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	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

05	8525 X	4758	-0-	-3767	-0-	4758	3			Y	-0-					-0-
06	8250 X	2785	-0-	-5465	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
07	8525 X	7123	-0-	-1402	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
08	8370 X	3999	-0-	-4371	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
09	5670 X	3196	-0-	-2474	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
10	7130 X	1213	-0-	-5917	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

05	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	3			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	15	-0-	15	310	15	3			Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	14	-0-	14	324	14	3			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	10	-0-	10	334	10	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	334					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	334					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
05	0	W	2656	-0-	2656	16703	2656	3			Y	-0-					-0-
06	13777		1372	-0-	-12405	4298	1372	3			Y	-0-					-0-
07	12555		-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
08	12555		-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
09	12150		-0-	-0-	-12150	-0-					Y	151	151	1			-0-
*10	3210	R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			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

*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		-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-
*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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	98	1	3159	2	N	141	185	1			87
							155	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	99	1	3206	2	N	21					108
							23	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	98	1	3176	2	N	4					112
							4	9									
08	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					112
09	3330	X	2283	-0-	-1047	-0-	69	1	2214	2	N	-0-					112
10	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	85	1	2728	2	N	-0-					112

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					23
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	3	1	92	2	N	-0-					23
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	2	N	-0-					23
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	4	1	114	2	N	-0-					23
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					23
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6798	-0-	-1913	-0-	204	1	6594	2	N	-0-					20
06	8460	X	7749	-0-	-711	-0-	231	1	7465	2	N	48					68
							53	9									
07	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	226	1	7301	2	N	50					118
							55	9									
08	8742	X	7955	-0-	-787	-0-	236	1	7611	2	N	98					216
							108	9									
09	8370	X	7621	-0-	-749	-0-	229	1	7388	2	N	4					220
							4	9									
10	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	239	1	7720	2	N	8					228
							9	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2202	3	73	9	Y	66					88
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1570	3	77	9	Y	70					158
07	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1212	3	3	9	Y	3					161
08	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1402	3	6	9	Y	5					166
09	1650	N	1453	-0-	-197	-0-	1443	3	10	9	Y	9					175
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	3	41	9	Y	37	178	1			34

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	377	-0-	-493	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	325	-0-	-636	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2	2	1			-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
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	5	1			-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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	375	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF. 12953 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	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

05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2128	2	N	-0-					119
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	2093	2	N	-0-					119
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	81	1	2362	2	N	-0-					119
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	72	1	2210	2	N	-0-					119
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	-0-					119
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	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

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	5					129
							6	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	10	122	1			17
							11	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	655	2	N	-0-					17
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	709	2	N	-0-					17
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	N	-0-					17
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1934	2	N	32					256
							35	9									
06	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	67	1	1996	2	N	64	185	1			135
							70	9									
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	61	1	1787	2	N	15					150
							17	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	2	N	39					189
							43	9									
09	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	75	1	1746	2	N	43					232
							47	9									
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2070	2	N	30					262
							33	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			N	-0-					30
06	1260	N	949	-0-	-311	-0-	949	2			N	-0-					30
07	1240	N	744	-0-	-496	-0-	744	2			N	-0-					30
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4					34
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	N	2					36
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					42
06	1680	N	1265	-0-	-415	-0-	1265	3			N	-0-					42
07	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			N	-0-					42
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-					42
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					42
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					15
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					15
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					15
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					15
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					15
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	91	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
07	713 N	55	-0-	-658	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					131
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	14	1	173	2	N	-0-					131
07	465	N	222	-0-	-243	-0-	17	1	205	2	N	-0-					131
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	N	-0-					131
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-					82
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	-0-					82
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-					82
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					82
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-					82
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					32
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					32
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					32
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					32
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					61
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					63
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1					64
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1					65
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					65
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					65

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					45
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	634	3	168	9	N	153	143	1			55
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	663	3	15	9	N	14					69
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	3	7	9	N	6					75
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	581	3	2	9	N	2					77
10	682	N	441	-0-	-241	-0-	440	3	1	9	N	1					78

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
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1819	3	36	9	N	33					44
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2146	3	12	9	N	11					55
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					58
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3	9	N	3					61
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2					63
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	N	1					64

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					11
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					11
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					11
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					11
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					11
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					17
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					17
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					17
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					17
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					17
*10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					17

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					41
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					41
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					41
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					41
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					41
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					59
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					59
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					59
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8531	-0-	-1079	-0-	8409	2	122	9	N	111	179	1			139
06	8250	X	8015	-0-	-235	-0-	7858	2	157	9	N	143	187	1			95
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8821	2	131	9	N	119					214
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9726	2	102	9	N	93	172	1			135
*09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8742	2	132	9	N	120	176	1			79
*10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9190	2	202	9	N	184	179	1			84

TGNR GULF COAST LLC 850992
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					10
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					10
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	3	1	30	2	N	-0-					10
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-					10
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					10
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-					82
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	2	N	-0-					82
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-					82
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	-0-					82
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-					82
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	175	1	2244	2	N	-0-					104
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	179	1	2189	2	N	-0-					104
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	186	1	2222	2	N	-0-					104
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2148	2	N	33					137
							36	9									
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	179	1	2195	2	N	-0-					137
*10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	175	1	2147	2	N	-0-					137

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	324	1	4150	2	N	-0-					49
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	331	1	4051	2	N	-0-					49
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	373	1	4460	2	N	-0-					49
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	345	1	4199	2	N	-0-					49
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	376	1	4616	2	N	-0-					49
*10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	371	1	4554	2	N	-0-					49

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	377	1	4825	2	N	-0-					67
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	338	1	4129	2	N	-0-					67
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	398	1	4761	2	N	-0-					67
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-					67
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	376	1	4618	2	N	-0-					67
*10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	386	1	4738	2	N	-0-					67

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
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	618	1	7916	2	N	-0-					82
06	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	575	1	7038	2	N	-0-					82
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	679	1	8113	2	N	-0-					82
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	681	1	8285	2	N	52					134
							57	9									
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	610	1	7500	2	N	-0-					134
*10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	701	1	8610	2	N	-0-					134

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	65	1	830	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	64	1	760	2	N	-0-					27
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	61	1	743	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	786	-0-	-609	-0-	57	1	729	2	N	-0-					27
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	-0-					27
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	78	1	937	2	N	-0-					27
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-					27
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-					27
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	127	1	1555	2	N	-0-					27

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
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	222	185	1			201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	191	1			176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	183	1			158
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	126	188	1			96
							139	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	632	2	N	59					155
							65	9									
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	142	168	1			129
							156	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	218	1	2788	2	N	-0-					12
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3043	2	N	-0-					12
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	194	1	2315	2	N	-0-					12
08	3007	X	1901	-0-	-1106	-0-	144	1	1757	2	N	-0-					12
09	3150	X	1885	-0-	-1265	-0-	142	1	1743	2	N	-0-					12
10	3255	X	1676	-0-	-1579	-0-	126	1	1550	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	N	-0-					34
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					34
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-					34
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	46	1	560	2	N	-0-					34
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	112	1	1436	2	N	-0-					29
06	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	87	1	1064	2	N	-0-					29
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	N	-0-					29
08	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	97	1	1186	2	N	-0-					29
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	N	-0-					29
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-					29

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	N	-0-					17
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					17
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					17
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					17
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-					17
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	227	1	2903	2	N	-0-					25
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	212	1	2591	2	N	-0-					25
07	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	208	1	2492	2	N	-0-					25
08	2883	X	2581	-0-	-302	-0-	196	1	2385	2	N	-0-					25
09	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	199	1	2445	2	N	-0-					25
10	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	195	1	2399	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	N	-0-					60
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-					60
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	N	-0-					60
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	N	-0-					60
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	2	N	-0-					60
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	643	-0-	-473	-0-	50	1	593	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	83	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	162	1	2072	2	N	-0-					17
06	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	162	1	1976	2	N	-0-					17
07	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	161	1	1919	2	N	-0-					17
08	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	147	1	1789	2	N	-0-					17
09	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	145	1	1777	2	N	-0-					17
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					17

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 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
05	403	X	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
06	390	X	329	-0-	-61	-0-	25	1	304	2	N	-0-					10
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					10
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					10
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-					10
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					25
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	2	N	-0-					25
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	N	-0-					25
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	-0-					25
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3162	-0-	62	62	229	1	2933	2	N	-0-					29
06	2631	N	2569	-0-	-62	-0-	194	1	2375	2	N	-0-					29
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	193	1	2303	2	N	-0-					29
08	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	180	1	2187	2	N	-0-					29
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	233	1	2864	2	N	-0-					29
*10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	290	1	3562	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	-0-					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					50
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	27	1	328	2	N	-0-					50
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					50
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-					50
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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
05	2790	X	2056	-0-	-734	-0-	149	1	1907	2	N	-0-					49
06	3120	X	2752	-0-	-368	-0-	208	1	2544	2	N	-0-					49
07	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	219	1	2621	2	N	-0-					49
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	233	1	2836	2	N	-0-					49
09	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	206	1	2537	2	N	-0-					49
*10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	2	N	-0-					49

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
05	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	93	1	1188	2	N	-0-					120
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-					120
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	132	1	1579	2	N	-0-					120
08	1271	N	788	-0-	-483	-0-	60	1	728	2	N	-0-					120
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	132	1	1622	2	N	-0-					120
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	144	1	1763	2	N	-0-					120

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	205	1	2628	2	N	-0-					95
06	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	219	1	2681	2	N	-0-					95
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	248	1	2967	2	N	-0-					95
08	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	164	1	1995	2	N	-0-					95
09	2910	X	2467	-0-	-443	-0-	182	1	2242	2	N	39					134
							43	9									
10	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	197	1	2425	2	N	-0-					134

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	2	N	-0-					85
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	179	1	2194	2	N	-0-					85
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	-0-					85
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	N	-0-					85
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					85
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73	1	937	2	N	-0-					80
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	73	1	895	2	N	-0-					80
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					80
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	-0-					80
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	52	1	636	2	N	-0-					80
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-			29
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	940	2	N	-0-			29
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	80	1	960	2	N	-0-			29
08	1271	N	781	-0-	-490	-0-	59	1	722	2	N	-0-			29
09	1020	N	687	-0-	-333	-0-	52	1	635	2	N	-0-			29
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-			29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	2	N	-0-			26
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	131	1	1601	2	N	-0-			26
07	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	118	1	1409	2	N	-0-			26
08	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	106	1	1296	2	N	-0-			26
09	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	107	1	1310	2	N	-0-			26
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	130	1	1602	2	N	-0-			26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-			34
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	N	-0-			34
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	N	-0-			34
08	868	N	761	-0-	-107	-0-	58	1	703	2	N	-0-			34
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	56	1	685	2	N	-0-			34
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-			74
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-			74
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	47	1	556	2	N	-0-			74
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	44	1	535	2	N	-0-			74
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-			74
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-			59
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1235	2	N	-0-			59
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1196	2	N	-0-			59
08	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-			59
09	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	87	1	1071	2	N	-0-			59
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	N	-0-			107
06	2010 N	1715	-0-	-295	-0-	130	1	1585	2	N	-0-			107
07	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	130	1	1553	2	N	27			134
						30	9							
08	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	110	1	1333	2	N	-0-			134
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	18			152
						20	9							
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	N	-0-			152

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

05	589 N	414	-0-	-175	-0-	30	1	384	2	N	-0-			94
06	510 N	388	-0-	-122	-0-	29	1	359	2	N	-0-			94
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	27	1	322	2	N	-0-			94
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-			94
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-			94
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	346	1	4437	2	N	-0-			94
06	4440 X	3988	-0-	-452	-0-	301	1	3687	2	N	-0-			94
07	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	304	1	3638	2	N	-0-			94
08	4588 X	4156	-0-	-432	-0-	316	1	3840	2	N	-0-			94
09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	323	1	3970	2	N	-0-			94
10	4588 X	4237	-0-	-351	-0-	319	1	3918	2	N	-0-			94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	248	X	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					84
06	210	X	73	-0-	-137	-0-	73	2			Y	-0-					84
07	217	X	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					84
08	124	X	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					84
09	120	X	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					84
10	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-						148
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	102	3	67	9	N	61	154	1				55
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22						77
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3						80
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	105	3	1	9	N	1						81
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-						81

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

05	620	N	12	-0-	-608	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-						-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	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

05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3733	3	141	9	N	128						223
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8376	3	157	9	N	143	169	1				197
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3977	3	28	9	N	25						222
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6347	3	88	9	N	80						302
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6160	3	58	9	N	53						355
*10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5404	3	89	9	N	81	154	1				282

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			21
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			21
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			21
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			21
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			21
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

05	1147	N	401	-0-	-746	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	992	N	447	-0-	-545	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	5060	-0-	2060	2060	5060	3		N	-0-			-0-
*10	3100	N	7206	-0-	4106	6166	7206	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1654	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					13
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					13
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					13
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					13
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					13
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					45
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					45
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					45
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	1			N	-0-					45
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	1			N	-0-					45
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	1			N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	1			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
08	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	1			N	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
10	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	1			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					29

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	472	-0-	-520	-0-	472	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
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	557	-0-	-493	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049

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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					47
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					47
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			Y	-0-					47
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					47
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					47
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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
05	3100	N	3697	-0-	597	1143	3697	3			Y	-0-					-0-
06	2450	N	1307	-0-	-1143	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
*10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

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
05	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	383	-0-	-817	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	448	-0-	-513	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1560	-0-	-1540	1187	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1949	N	762	-0-	-1187	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	784	-0-	-425	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	754	-0-	-300	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1247	-0-	-493	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1512	-0-	-999	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	961	-0-	-1581	-0-	961	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
05	5270	#	5042	-0-	-228	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	5340		3783	-0-	-1557	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	5518		3313	-0-	-2205	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	5518		3211	-0-	-2307	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
09	7314		6327	-0-	-987	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
10	5053	#	3553	-0-	-1500	-0-	3553	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					97
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					97
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					97
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					97
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					97
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					1
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					1
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					1
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					1
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					1
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					1

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3		N	-0-			3
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3		N	-0-			3
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3		N	-0-			3
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3		N	-0-			3
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	3		N	-0-			3
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-			3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			65
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			65
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			65
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			65
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			65
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			30
06	630	N	106	-0-	-524	-0-	106	3		N	-0-			30
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			30
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		N	-0-			30
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			30
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					30
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					30
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					30
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					83
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					83
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					83
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					83
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					83
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6	9	N	5					58
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2946	3	13	9	N	12					70
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3262	3	2	9	N	2					72
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					72
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					72
*10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					72

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					126
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					126
*07	0	W	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-	126	7			-0-
*08	0	W	363	-0-	363	653	363	3			N	-0-					-0-
09	0	W	343	-0-	343	996	343	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	996					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					94
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					94
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					94
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					94
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					94
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					124
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					124
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					124
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					124
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					124
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					124

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	N	23					163
							25	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	63	183	1			43
							69	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	129	1	1508	2	N	22					65
							24	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	148	1	1637	2	N	12					77
							13	9									
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	153	1	1433	2	N	15					92
							17	9									
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	2	N	23					115
							25	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	82	1	997	2	N	-0-					52
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	74	1	910	2	N	3					55
							3	9									
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	74	1	865	2	N	2					57
							2	9									
08	1085	N	496	-0-	-589	-0-	41	1	455	2	N	-0-					57
09	990	N	631	-0-	-359	-0-	61	1	570	2	N	-0-					57
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					57

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	13	1	155	2	N	-0-					23
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					23
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	143	1	1743	2	N	2	26	1			91
							2	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	136	1	1666	2	N	1					92
							1	9									
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	143	1	1675	2	N	-0-					92
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	N	-0-					92
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	2	N	-0-					92
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	151	1	1516	2	N	-0-					92

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	113	1	1372	2	N	1	14	1			57
							1	9									
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	95	1	1161	2	N	1					58
							1	9									
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-					58
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	107	1	1176	2	N	5					63
							6	9									
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	908	2	N	4					67
							4	9									
*10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	1					68
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	695	-0-	-49	-0-	248	1	447	2	N	-0-					28
06	720	X	649	-0-	-71	-0-	216	1	433	2	N	-0-					28
07	744	X	685	-0-	-59	-0-	240	1	445	2	N	-0-					28
08	744	X	696	-0-	-48	-0-	248	1	448	2	N	-0-					28
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	240	1	452	2	N	-0-					28
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1282	2	N	1	16	1			21
							1	9									
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	85	1	1040	2	N	-0-					21
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	119	1	1395	2	N	-0-					21
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	190	1	2100	2	N	-0-					21
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	N	-0-					21
*10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	216	1	2175	2	N	-0-					21

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1119	2	N	-0-					7
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	N	-0-					7
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	N	-0-					7
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	30					37
							33	9									
09	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	106	1	990	2	N	21					58
							23	9									
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	9					67
							10	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	483	1	5887	2	N	29	68	1			197
							32	9									
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	564	1	6897	2	N	38					235
							42	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	561	1	6571	2	N	46					281
							51	9									
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	424	1	4678	2	N	32	189	1			124
							35	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	401	1	3757	2	N	13					137
							14	9									
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	348	1	3508	2	N	9					146
							10	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	N	-0-					10
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	N	-0-					10
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	N	-0-					10
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	-0-					10
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	2	N	-0-					10
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-					10

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

05	341	N	337	-0-	-4	-0-	66	1	271	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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

05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	-0-					35
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	241	1	199	2	N	-0-					35
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	N	-0-					35
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	1			N	-0-					35
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					127
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					127
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-					-0-
06	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	81	1	372	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	156	1	587	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	33	1	134	2	N	-0-					-0-
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	93	1	349	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14634		13894	-0-	-740	-0-	203	1	13691	2	N	-0-					-0-
06	14816		13768	-0-	-1048	-0-	199	1	13569	2	N	-0-					-0-
07	15202		14173	-0-	-1029	-0-	205	1	13968	2	N	-0-					-0-
08	13236		13190	-0-	-46	-0-	192	1	12998	2	N	-0-					-0-
09	13708		13214	-0-	-494	-0-	192	1	13022	2	N	-0-					-0-
10	13144		12342	-0-	-802	-0-	184	1	12158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	Y	-0-				41
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	704	2	Y	-0-				41
						435	4								
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-				41
						325	4								
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-				41
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-				41
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5642 X	1340	-0-	-4302	-0-	1340	3			Y	-0-					235
06	3360 X	2027	-0-	-1333	-0-	2027	3			Y	-0-					235
07	2511 X	1640	-0-	-871	-0-	1637	3	3	9	Y	3					238
08	DLQ G-10	1753	-0-	1753	1753	1747	3	6	9	Y	5					243
09	DLQ G-10	3002	-0-	3002	4755	2981	3	21	9	Y	19	184	1			78
10	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6735	1980	3			Y	-0-					78

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1504	-0-	-883	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	3182	2	11	9	N	10					138
06	3720	X	2995	-0-	-725	-0-	2989	2	6	9	N	5					143
07	3844	X	1942	-0-	-1902	-0-	1936	2	6	9	N	5					148
08	3844	X	2941	-0-	-903	-0-	2938	2	3	9	N	3					151
09	3390	X	2855	-0-	-535	-0-	2845	2	10	9	N	9					160
10	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3051	2	90	9	N	82	184	1			58

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					23
06	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					23
07	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					23
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					23
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					23
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3713	-0-	-813	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3633	-0-	-387	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	825	-0-	-3329	-0-	825	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4710	-0-	-1110	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5744	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

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					108
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					108
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					108
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	279	2	3	9	N	3					3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	748	-0-	-542	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	621	2	6	9	N	5					5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 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
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3855	-0-	755	2042	3855	3			N	-0-					-0-
06	5181	X	3139	-0-	-2042	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13	9	N	12					12

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	2652	-0-	-2868	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	1457	-0-	-4247	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	3104	-0-	-2600	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	2	13	9	N	12					12

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2746	2	6	9	N	5					5

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
05	1395	N	766	-0-	-629	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	870	N	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2					2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	Y	-0-					84
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1429	2	Y	-0-					84
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					84
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					84
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					84
10	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	70	1	1109	2	Y	1					85
							1	9									

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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	58	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1007	-0-	-793	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	29	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

05	806	N	566	-0-	-240	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	598	-0-	-208	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	217	-0-	-341	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	203	-0-	-697	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	125	-0-	-464	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					19
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					19
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					19
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					19
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					19
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	58	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	65	1	1040	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

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	55	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	77	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	76	1	1210	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

05	9114	X	3212	-0-	-5902	-0-	179	1	3033	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	2797	-0-	-6023	-0-	162	1	2635	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-	106	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2244	-0-	-1662	-0-	130	1	2114	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	1830	-0-	-1860	-0-	103	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	113	1	1791	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	69	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	67	1	1058	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	858	-0-	-506	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1468	2	Y	-0-					-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	169	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	140	1	2389	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	126	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	52	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	49	1	817	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

05	3565	X	3258	-0-	-307	-0-	181	1	3077	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1891	-0-	-1559	-0-	109	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	115	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	205	1	3345	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	182	1	3056	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	188	1	2989	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

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	54	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	53	1	890	2	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	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

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	224	1	3802	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	220	1	3584	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3934	-0-	-499	-0-	217	1	3717	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3771	-0-	-662	-0-	218	1	3553	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	2320	-0-	-1580	-0-	130	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	296	1	4709	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

05	620	N	549	-0-	-71	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	83	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	89	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

05	3937	X	2243	-0-	-1694	-0-	125	1	2118	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1961	-0-	-1849	-0-	113	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1635	-0-	-1961	-0-	90	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1401	-0-	1401	1401	81	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1264	-0-	1264	2665	71	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		304	-0-	304	2969	18	1	286	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

05	11718	X	3765	-0-	-7953	-0-	209	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	1020	-0-	-10320	-0-	59	1	961	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	2123	-0-	-3736	-0-	117	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3307	-0-	-2552	-0-	191	1	3116	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3175	-0-	-1355	-0-	178	1	2997	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	212	1	3373	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	60	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	64	1	1020	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

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	41	1	669	2	N	-0-					-0-
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	38	1	641	2	N	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	40	1	638	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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	578	-0-	-228	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	415	-0-	-275	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	58	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	60	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-

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
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	148	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	135	1	2301	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	151	1	2453	2	Y	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	134	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 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
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	60	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	63	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	352	-0-	-609	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	508	-0-	-360	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	Y	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	172	1	2923	2	Y	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	173	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	201	1	2911	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2071	-0-	-1153	-0-	149	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	182	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2083	-0-	-1017	-0-	153	1	1930	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	N	2851	-0-	-86	-0-	159	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2160	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	153	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	146	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2291	-0-	-769	-0-	129	1	2162	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1910	-0-	-942	-0-	113	1	1797	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	122	1	2086	2	Y	-0-			-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	Y	-0-			-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	2	Y	-0-			-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	91	1	1550	2	Y	-0-			-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1483	2	Y	-0-			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	94	1	1600	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	93	1	1507	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	83	1	1401	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	87	1	1389	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

05	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	161	1	2735	2	Y	-0-			-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2537	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	161	1	2756	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	165	1	2687	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2761	-0-	-119	-0-	155	1	2606	2	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	163	1	2590	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

05	2663	N	2570	-0-	-93	-0-	143	1	2427	2	Y	-0-			-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	131	1	2134	2	Y	-0-			-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	1857	-0-	-1491	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	149	1	2512	2	Y	-0-			-0-
10	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	150	1	2378	2	Y	-0-			-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

05	8432	X	7163	-0-	-1269	-0-	398	1	6765	2	Y	-0-			-0-
06	8040	X	6633	-0-	-1407	-0-	412	1	6221	2	Y	-0-			-0-
07	8277	X	6513	-0-	-1764	-0-	389	1	6124	2	Y	-0-			-0-
08	8122	X	6686	-0-	-1436	-0-	416	1	6270	2	Y	-0-			-0-
09	6930	X	6245	-0-	-685	-0-	379	1	5866	2	Y	-0-			-0-
10	7161	X	6309	-0-	-852	-0-	403	1	5906	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

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-			-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	35	1	604	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	35	1	567	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	564	-0-	-276	-0-	32	1	532	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	34	1	545	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 #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	496	-0-	-527	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	475	-0-	-455	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	169	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	145	1	2365	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2047	-0-	-991	-0-	121	1	1926	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

05	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	92	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	83	1	1421	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	77	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

05	1581	X	151	-0-	-1430	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	135	-0-	-1395	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	101	-0-	-1480	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	2038	2	Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	118	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	113	1	1934	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	117	1	1900	2	Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	116	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	2000	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

05	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	151	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	98	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	157	1	2678	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	152	1	2480	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	92	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	538	-0-	-2283	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	23	1	387	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5723	X	3010	-0-	-2713	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-			-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	147	1	2397	2	Y	-0-			-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	2093	-0-	-1441	-0-	121	1	1972	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	1836	-0-	-1584	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	1603	-0-	-1404	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	31	1	517	2	Y	-0-			-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	2	N	-0-			-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	808	-0-	-525	-0-	47	1	761	2	N	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	78	1	1303	2	N	-0-			-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	86	1	1373	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y	-0-			-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	566	-0-	-736	-0-	33	1	533	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	59	1	989	2	Y	-0-			-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2011	-0-	-934	-0-	111	1	1900	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	139	1	2265	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1413	-0-	-1497	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	285	-0-	-2288	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	876	-0-	-333	-0-	65	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	88	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	99	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	119	1	1092	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	101	1	1714	2	Y	-0-					85
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	Y	-0-					85
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	97	1	1652	2	Y	-0-					85
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	101	1	1652	2	Y	3					88
							3	9									
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	95	1	1596	2	Y	-0-					88
10	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	87	1	1377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	203	1	3450	2	Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	207	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	202	1	3449	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	211	1	3441	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	171	1	2880	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	203	1	3218	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	79	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	72	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	939	-0-	-471	-0-	53	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	653	-0-	-773	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	925	-0-	-656	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	87	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	122	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	128	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	133	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	148	1	1581	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	147	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	143	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1546	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2920	-0-	-2040	-0-	162	1	2758	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4075	-0-	-725	-0-	236	1	3839	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	235	1	4018	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	239	1	3893	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	233	1	3914	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	238	1	3779	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	166	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	220	1	3590	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	153	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2811	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	103	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	342	1	5849	2	Y	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	334	1	5434	2	Y	-0-					-0-
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	281	1	4725	2	Y	-0-					-0-
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	257	1	4086	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
05	9889	X	9085	-0-	-804	-0-	505	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	7244	-0-	-2326	-0-	419	1	6825	2	N	-0-			-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	657	1	11233	2	N	-0-			-0-
08	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	593	1	9655	2	N	-0-			-0-
09	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	552	1	9277	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	8847	-0-	-2592	-0-	524	1	8323	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y	-0-			15
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	Y	-0-			15
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2183	2	Y	-0-			15
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	99	1	1619	2	Y	-0-			15
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-			15
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	69	1	1089	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

05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-			-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	582	-0-	-162	-0-	34	1	548	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	504	-0-	-216	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	32	1	504	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

05	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	267	1	4535	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	3464	-0-	-1366	-0-	200	1	3264	2	Y	-0-			-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	267	1	4562	2	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	240	1	3916	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4568	-0-	-82	-0-	256	1	4312	2	Y	-0-			-0-
*10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	292	1	4646	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

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

05	T. A.		5281	-0-	5281	5281	294	1	4987	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		14274	-0-	14274	19555	826	1	13448	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		144	-0-	144	19699	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	23775	X	4076	-0-	-19699	-0-	236	1	3840	2	Y	-0-			-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-			-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-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
05	4340	X	3091	-0-	-1249	-0-	172	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	211	1	3445	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	208	1	3554	2	Y	-0-					-0-
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	226	1	3685	2	Y	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	201	1	3377	2	Y	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	223	1	3550	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

05	17236	X	9118	-0-	-8118	-0-	507	1	8611	2	Y	-0-					-0-
06	16680	X	2275	-0-	-14405	-0-	132	1	2143	2	Y	-0-					-0-
07	14725	X	13582	-0-	-1143	-0-	750	1	12832	2	Y	-0-					-0-
08	14694	X	4	-0-	-14690	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	831	1	13976	2	Y	-0-					-0-
*10	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	1006	1	15919	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

05	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	735	1	12486	2	Y	-0-					-0-
06	11610	X	11502	-0-	-108	-0-	665	1	10837	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	11207	-0-	-418	-0-	619	1	10588	2	Y	-0-					-0-
08	13206	X	9705	-0-	-3501	-0-	561	1	9144	2	Y	-0-					-0-
09	12780	X	10458	-0-	-2322	-0-	587	1	9871	2	Y	-0-					-0-
10	13206	X	11670	-0-	-1536	-0-	691	1	10979	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

05	6386	X	4598	-0-	-1788	-0-	256	1	4342	2	Y	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6009	-0-	-811	-0-	332	1	5677	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5842	-0-	-637	-0-	338	1	5504	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5625	-0-	-645	-0-	316	1	5309	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5477	-0-	-1002	-0-	324	1	5153	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

05	12028	X	11357	-0-	-671	-0-	632	1	10725	2	Y	-0-					-0-
06	11520	X	10899	-0-	-621	-0-	630	1	10269	2	Y	-0-					-0-
07	12028	X	11035	-0-	-993	-0-	609	1	10426	2	Y	-0-					-0-
08	12028	X	11321	-0-	-707	-0-	655	1	10666	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	10824	-0-	-516	-0-	608	1	10216	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	10698	-0-	-648	-0-	634	1	10064	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

05	6603	X	3196	-0-	-3407	-0-	178	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	4879	-0-	-1271	-0-	282	1	4597	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	342	1	5858	2	Y	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	385	1	6278	2	Y	-0-					-0-
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	341	1	5740	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	367	1	5833	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

05	7626	X	7007	-0-	-619	-0-	390	1	6617	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6226	-0-	-1154	-0-	360	1	5866	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	4732	-0-	-2894	-0-	261	1	4471	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6615	-0-	-608	-0-	383	1	6232	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6192	-0-	-618	-0-	348	1	5844	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6245	-0-	-761	-0-	370	1	5875	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 #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10367	-0-	-886	-0-	577	1	9790	2	Y	-0-					-0-
06	10710	X	9506	-0-	-1204	-0-	550	1	8956	2	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	537	1	9180	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	10058	-0-	-668	-0-	582	1	9476	2	Y	-0-					-0-
09	10020	X	9228	-0-	-792	-0-	518	1	8710	2	Y	-0-					-0-
10	10354	X	10122	-0-	-232	-0-	599	1	9523	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6639	-0-	-1204	-0-	369	1	6270	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	5688	-0-	-1842	-0-	329	1	5359	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6373	-0-	-1408	-0-	352	1	6021	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6812	-0-	-349	-0-	394	1	6418	2	Y	-0-					-0-
09	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	450	1	7563	2	Y	-0-					-0-
*10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	395	1	6254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14113	-0-	-922	-0-	785	1	13328	2	Y	-0-					-0-
06	14460	X	13662	-0-	-798	-0-	790	1	12872	2	Y	-0-					-0-
07	15314	X	13947	-0-	-1367	-0-	770	1	13177	2	Y	-0-					-0-
08	15314	X	14058	-0-	-1256	-0-	813	1	13245	2	Y	-0-					-0-
09	14010	X	13667	-0-	-343	-0-	767	1	12900	2	Y	-0-					-0-
10	14105	X	13960	-0-	-145	-0-	827	1	13133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	243	1	4121	2	Y	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	257	1	4195	2	Y	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	289	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	8432	X	3955	-0-	-4477	-0-	229	1	3726	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	3313	-0-	-4397	-0-	186	1	3127	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	3146	-0-	-2093	-0-	186	1	2960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11977	-0-	-516	-0-	666	1	11311	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	10955	-0-	-925	-0-	634	1	10321	2	Y	-0-					-0-
07	12338	X	7513	-0-	-4825	-0-	415	1	7098	2	Y	-0-					-0-
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	719	1	11707	2	Y	-0-					-0-
09	11940	X	11293	-0-	-647	-0-	634	1	10659	2	Y	-0-					-0-
10	11966	X	11480	-0-	-486	-0-	680	1	10800	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
05	12865	X	12770	-0-	-95	-0-	947	1	11823	2	Y	-0-			133
06	12150	X	12140	-0-	-10	-0-	982	1	11152	2	Y	5			138
							6	9							
07	13144	X	12411	-0-	-733	-0-	1061	1	11350	2	Y	-0-			138
08	12865	X	12438	-0-	-427	-0-	1080	1	11354	2	Y	4			142
							4	9							
09	12450	X	12092	-0-	-358	-0-	1066	1	10957	2	Y	63			205
							69	9							
10	12772	X	12437	-0-	-335	-0-	1224	1	11210	2	Y	3			208
							3	9							

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

05	14477	X	12878	-0-	-1599	-0-	716	1	12162	2	Y	-0-			-0-
06	14010	X	12534	-0-	-1476	-0-	725	1	11809	2	Y	-0-			-0-
07	14477	X	12881	-0-	-1596	-0-	711	1	12170	2	Y	-0-			-0-
08	13175	X	12899	-0-	-276	-0-	746	1	12153	2	Y	-0-			-0-
09	12630	X	12280	-0-	-350	-0-	689	1	11591	2	Y	-0-			-0-
10	12958	X	12431	-0-	-527	-0-	736	1	11695	2	Y	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

05	11191	X	10276	-0-	-915	-0-	572	1	9704	2	Y	-0-			-0-
06	10710	X	9902	-0-	-808	-0-	573	1	9329	2	Y	-0-			-0-
07	11253	X	9426	-0-	-1827	-0-	521	1	8905	2	Y	-0-			-0-
08	11253	X	8490	-0-	-2763	-0-	491	1	7999	2	Y	-0-			-0-
09	9960	X	9179	-0-	-781	-0-	515	1	8664	2	Y	-0-			-0-
10	10261	X	10078	-0-	-183	-0-	597	1	9481	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

05	10230	X	9681	-0-	-549	-0-	539	1	9142	2	Y	-0-			-0-
06	9810	X	7198	-0-	-2612	-0-	416	1	6782	2	Y	-0-			-0-
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	528	1	9040	2	Y	-0-			-0-
08	9672	X	9664	-0-	-8	-0-	559	1	9105	2	Y	-0-			-0-
09	9360	X	8609	-0-	-751	-0-	483	1	8126	2	Y	-0-			-0-
10	9672	X	8879	-0-	-793	-0-	526	1	8353	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

05	6603	X	5395	-0-	-1208	-0-	300	1	5095	2	Y	-0-			-0-
06	6390	X	5485	-0-	-905	-0-	317	1	5168	2	Y	-0-			-0-
07	6603	X	5088	-0-	-1515	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-			-0-
08	6293	X	4207	-0-	-2086	-0-	243	1	3964	2	Y	-0-			-0-
09	6060	X	4662	-0-	-1398	-0-	262	1	4400	2	Y	-0-			-0-
*10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	339	1	5381	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

05	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	282	1	4793	2	Y	-0-			-0-
06	5490	X	4145	-0-	-1345	-0-	240	1	3905	2	Y	-0-			-0-
07	5673	X	2848	-0-	-2825	-0-	157	1	2691	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	3539	-0-	-1979	-0-	205	1	3334	2	Y	-0-			-0-
09	5190	X	4556	-0-	-634	-0-	256	1	4300	2	Y	-0-			-0-
10	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	265	1	4212	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 #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	216	1	3667	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	190	1	3094	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	191	1	3266	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3480	-0-	-519	-0-	201	1	3279	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	187	1	3144	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	199	1	3168	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

05	52696	X	8701	-0-	-43995	-0-	484	1	8217	2	Y	-0-			-0-
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	414	1	6745	2	Y	-0-			-0-
07	17236	X	6720	-0-	-10516	-0-	371	1	6349	2	Y	-0-			-0-
08	14446	X	5846	-0-	-8600	-0-	338	1	5508	2	Y	-0-			-0-
09	12780	X	4617	-0-	-8163	-0-	259	1	4358	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	5442	-0-	-3269	-0-	322	1	5120	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

05	5177	X	4710	-0-	-467	-0-	262	1	4448	2	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	261	1	4248	2	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4562	-0-	-367	-0-	252	1	4310	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	255	1	4147	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4225	-0-	-545	-0-	237	1	3988	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	256	1	4073	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

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			81
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			81
07	3100	N	3568	-0-	468	468	197	1	3371	2	Y	-0-			81
08	755	N	287	-0-	-468	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			81
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			81
*10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-			81

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	90	X	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	1364	X	138	-0-	-1226	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
09	540	X	107	-0-	-433	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

05	10106	X	8939	-0-	-1167	-0-	497	1	8442	2	Y	-0-			-0-
06	9780	X	8989	-0-	-791	-0-	520	1	8469	2	Y	-0-			-0-
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	611	1	10446	2	Y	-0-			-0-
08	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	631	1	10274	2	Y	-0-			-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	543	1	9122	2	Y	-0-			-0-
*10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	602	1	9560	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					16
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					16
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	1			N	-0-					16
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					6
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-					6
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					6
08	T. A.		1223	-0-	1223	1223	1223	1			N	-0-					6
09	14B2	EXT	1319	-0-	1319	2542	1319	1			N	-0-					6
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2542					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	1			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					16
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					16
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	1			N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			40
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

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
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	801	-0-	-999	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	340	-0-	-1520	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	278	-0-	-232	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

05	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	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 #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1617	-0-	-956	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1711	-0-	-209	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	744	N	10	-0-	-734	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1768	-0-	-782	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	60	-0-	-2048	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	545	-0-	-1439	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	586	-0-	-1184	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	840	N	411	-0-	-429	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					112
06	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	2			N	-0-					112
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					112
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					112
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					112
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	658	-0-	-830	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	840	N	319	-0-	-521	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	961	N	376	-0-	-585	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	570	N	293	-0-	-277	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					25
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					25
07	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			N	-0-					25
08	2356	N	407	-0-	-1949	-0-	407	2			N	-0-					25
09	1860	N	360	-0-	-1500	-0-	360	2			N	-0-					25
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					25

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-					4
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	N	-0-					4
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	2	N	-0-					4
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					4
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					4
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	N	-0-					4

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5929	-0-	-1604	-0-	455	1	5474	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6172	-0-	-1748	-0-	488	1	5684	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7579	-0-	-605	-0-	590	1	6989	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7481	-0-	-703	-0-	667	1	6814	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6741	-0-	-639	-0-	585	1	6156	2	N	-0-					-0-
*10	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	570	1	6388	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	N	-0-					50
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	116	1	1423	2	N	-0-					50
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	2	N	-0-					50
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	124	1	1366	2	N	-0-					50
09	1530	N	1263	-0-	-267	-0-	122	1	1141	2	N	-0-					50
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	131	1	1318	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	221	1	2694	2	N	-0-					89
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	N	-0-					89
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	214	1	2503	2	N	-0-					89
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	159	1	1758	2	N	-0-					89
09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					89
*10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	2	N	-0-					26
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	79	1	633	2	N	-0-					26
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-					26
08	744	N	434	-0-	-310	-0-	47	1	387	2	N	-0-					26
09	720	N	405	-0-	-315	-0-	43	1	362	2	N	-0-					26
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	36	1	201	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	296	-0-	-1161	-0-	50	1	246	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	2	N	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	291	1	1585	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-					1
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	N	-0-					1
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	66	1	542	2	N	-0-					1
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-					1
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1150	-0-	-369	-0-	176	1	974	2	N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	119	1	618	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	120	1	595	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	544	-0-	-603	-0-	86	1	458	2	N	-0-					-0-
09	750	N	274	-0-	-476	-0-	41	1	233	2	N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	163	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	177	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	190	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	185	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	175	1	989	2	N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	173	1	944	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	196	1	1083	2	N	-0-					12
06	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	213	1	1107	2	N	-0-					12
07	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	233	1	1149	2	N	-0-					12
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	229	1	1218	2	N	-0-					12
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	218	1	1229	2	N	-0-					12
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	331	1	1804	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	153	1	1221	2	N	-0-					12
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	150	1	1206	2	N	-0-					12
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	165	1	1305	2	N	-0-					12
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	158	1	1303	2	N	-0-					12
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	-0-					12
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	348	1	1924	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	379	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	407	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	304	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	320	1	1804	2	N	-0-					-0-
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	362	1	1970	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	22	1	99	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	N	-0-					-0-
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					10

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	230	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	256	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	242	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	214	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	299	1	1685	2	N	-0-					-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	780	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	687	-0-	-243	-0-	77	1	610	2	N	-0-					40
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	81	1	647	2	N	-0-					40
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	112	1	888	2	N	-0-					40
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	153	1	1262	2	N	-0-					40
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	139	1	1159	2	N	-0-					40
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	80	1	442	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	2	N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	69	1	340	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	167	1	908	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	226	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	208	1	1081	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	712	-0-	-1086	-0-	120	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	172	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	210	1	1186	2	N	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	192	1	1048	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	130	1	1034	2	N	-0-					3
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	184	1	1479	2	N	-0-					3
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	2	N	-0-					3
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	198	1	1630	2	N	-0-					3
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	185	1	1543	2	N	-0-					3
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	181	1	1208	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	576	1	3182	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	507	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	513	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	464	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	434	1	2448	2	N	-0-					-0-
*10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	409	1	2231	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	122	1	674	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	151	1	785	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	167	1	822	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	163	1	866	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	137	1	775	2	N	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	140	1	765	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	101	1	559	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	363	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	133	1	709	2	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	260	1	2069	2	N	-0-			3
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	168	1	1349	2	N	-0-			3
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	117	1	925	2	N	-0-			3
08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	110	1	906	2	N	-0-			3
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	112	1	935	2	N	-0-			3
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	129	1	857	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	277	1	1529	2	N	-0-			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	302	1	1568	2	N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	314	1	1550	2	N	-0-			-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	286	1	1521	2	N	-0-			-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	279	1	1571	2	N	-0-			-0-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	282	1	1538	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	268	1	1478	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	258	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	418	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	359	1	1912	2	N	-0-			-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	376	1	2123	2	N	-0-			-0-
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	293	1	1596	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	347	1	1918	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2058	-0-	-642	-0-	332	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1668	-0-	-812	-0-	281	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	311	1	1656	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	296	1	1672	2	N	-0-			-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	159	-0-	-1112	-0-	24	1	135	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	113	1	602	2	N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	85	1	469	2	N	-0-			-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	99	1	515	2	N	-0-			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	92	1	456	2	N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	2	N	-0-			-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	81	1	459	2	N	-0-			-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			104
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			104
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	58	1	459	2	N	-0-					3
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	57	1	459	2	N	-0-					3
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	62	1	490	2	N	-0-					3
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	54	1	448	2	N	-0-					3
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	N	-0-					3
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	175	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2558	-0-	-412	-0-	202	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	220	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	254	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	227	1	2390	2	N	-0-					-0-
*10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	227	1	2544	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					77
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-					77
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					77
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-					77
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					77
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1164 40	1 9	4426	2	N	36					76
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	1104	1	4113	2	N	-0-					76
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1067	1	4746	2	N	-0-					76
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1187	1	5211	2	N	-0-					76
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	962	1	4490	2	N	-0-					76
*10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1046	1	4277	2	N	-0-					76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	18	1	220	2	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	N	-0-			19
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	198	1	1590	2	N	-0-			19
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	257	1	2030	2	N	-0-			19
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	236	1	1942	2	N	-0-			19
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	207	1	1727	2	N	-0-			19
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	240	1	1597	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	801	1	3045	2	N	24			130
							26	9							
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	781	1	2911	2	N	-0-			130
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	721	1	3206	2	N	-0-			130
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	807	1	3543	2	N	-0-			130
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	725	1	3381	2	N	-0-			130
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	674	1	2756	2	N	-0-			130

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

05	4216	X	3041	-0-	-1175	-0-	233	1	2808	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	2013	-0-	-1947	-0-	159	1	1854	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	173	1	2051	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	298	1	3041	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	214	1	2250	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	192	1	2154	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

05	8246	X	7740	-0-	-506	-0-	594	1	7146	2	N	-0-			-0-
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	832	1	9701	2	N	-0-			-0-
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	732	1	8664	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	5735	-0-	-2883	-0-	511	1	5224	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	5062	-0-	-4898	-0-	439	1	4623	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	6656	-0-	-3636	-0-	545	1	6111	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2270	-0-	-737	-0-	174	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1943	-0-	-196	-0-	151	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1135	-0-	-1128	-0-	101	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1280	-0-	-910	-0-	111	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	100	1	1121	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

05	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	340	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3404	-0-	-1306	-0-	269	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3316	-0-	-1551	-0-	258	1	3058	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	2616	-0-	-2251	-0-	233	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3098	-0-	-1192	-0-	269	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	259	1	2899	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

05	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-					17
06	3450	X	2465	-0-	-985	-0-	109	1	2356	2	Y	-0-					17
07	3565	X	1277	-0-	-2288	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-					17
08	3565	X	1203	-0-	-2362	-0-	53	1	1150	2	Y	-0-					17
09	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	133	1	2879	2	Y	-0-					17
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	Y	-0-					17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	2			N	-0-					182
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					182
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					182
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					182
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					182
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					20
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					20
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

05	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-					95
06	990	N	677	-0-	-313	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					95
07	1364	N	645	-0-	-719	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					95
08	1147	N	608	-0-	-539	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					95
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					95
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					95

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	2	Y	-0-					143
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					143
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	2	Y	-0-					143
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-					143
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-					143
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

05	2821	X	1867	-0-	-954	-0-	72	1	1795	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2256	-0-	-474	-0-	100	1	2156	2	Y	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	94	1	1777	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	77	1	1908	2	Y	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	60	1	1132	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	108	1	2693	2	Y	-0-			-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	Y	-0-			-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	166	1	3589	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	165	1	3581	2	Y	-0-			-0-
10	5394	X	4217	-0-	-1177	-0-	213	1	4004	2	Y	-0-			-0-

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
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	174	1	4325	2	Y	-0-			-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	Y	-0-			-0-
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	234	1	4769	2	Y	-0-			-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	224	1	4830	2	Y	-0-			-0-
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	194	1	4204	2	Y	-0-			-0-
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	224	1	4210	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 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
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	245	1	6069	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5592	-0-	-168	-0-	247	1	5345	2	Y	-0-			-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	305	1	6210	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	4931	-0-	-1052	-0-	218	1	4713	2	Y	-0-			-0-
*09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	280	1	6069	2	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5714	-0-	-269	-0-	288	1	5426	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		271	-0-	271	271	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	Y	-0-			-0-
06	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	107	1	2314	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	137	1	2795	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	109	1	2362	2	Y	-0-			-0-
09	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	88	1	1904	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	1950	-0-	-995	-0-	98	1	1852	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	993	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	314	-0-	-856	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	242	-0-	-874	-0-	11	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	44	1	942	2	Y	-0-			-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-			-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	142	1	3061	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2518	-0-	-954	-0-	118	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	140	1	3014	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	122	1	2654	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2351	-0-	-1307	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	118	1	2920	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2443	-0-	-967	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	124	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2275	-0-	-1025	-0-	100	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	131	1	2463	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3279	-0-	279	279	145	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3817	-0-	717	996	179	1	3638	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3101	-0-	1	997	137	1	2964	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3155	-0-	155	1152	139	1	3016	2	Y	-0-					-0-
*10	3203	X	2051	-0-	-1152	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	59	1	1104	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	675	-0-	-286	-0-	26	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	477	-0-	-453	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	402	-0-	-559	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2069	2	Y	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	119	1	2565	2	Y	-0-					-0-
*09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	166	1	4113	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3340	-0-	-650	-0-	148	1	3192	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2886	-0-	-1237	-0-	135	1	2751	2	Y	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	197	1	4252	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2968	-0-	-1022	-0-	131	1	2837	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		347	-0-	347	347	15	1	332	2	Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	80	1	1993	2	Y	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	82	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2377	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1843	-0-	-377	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1411	-0-	-1348	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	108	1	2690	2	Y	-0-					35
06	3120	X	2347	-0-	-773	-0-	104	1	2243	2	Y	-0-					35
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	181	1	3685	2	Y	-0-					35
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	144	1	3113	2	Y	-0-					35
09	2820	X	1926	-0-	-894	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-					35
10	3751	X	1793	-0-	-1958	-0-	91	1	1702	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	222	1	5510	2	Y	-0-					29
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	249	1	5389	2	Y	-0-					29
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	259	1	5281	2	Y	-0-					29
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	220	1	4751	2	Y	-0-					29
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	198	1	4303	2	Y	-0-					29
*10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	241	1	4528	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	92	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2369	-0-	-301	-0-	105	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1602	-0-	-1002	-0-	75	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	81	1	1518	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					46
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					46
07	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	3202	2			Y	-0-					46
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			Y	-0-					46
09	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2			Y	-0-					46
10	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			Y	-0-					46

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	90	1	2238	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1638	-0-	-749	-0-	77	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1745	-0-	-642	-0-	77	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	107	1	2327	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	107	1	2009	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

05	3937	X	3280	-0-	-657	-0-	127	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4146	-0-	-984	-0-	183	1	3963	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4700	-0-	-601	-0-	220	1	4480	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4283	-0-	-1018	-0-	189	1	4094	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	170	1	3697	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	197	1	3698	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	66	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	102	1	2207	2	Y	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-					-0-
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	187	1	4033	2	Y	-0-					-0-
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	151	1	2841	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

05	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	76	1	1888	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	69	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1630	-0-	-540	-0-	76	1	1554	2	Y	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3044	2	Y	-0-					-0-
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-					-0-
*10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					71
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	-0-					71
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					71
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					71
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					71
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	147	1	3639	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2900	-0-	-280	-0-	128	1	2772	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1674	-0-	-1612	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	99	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	151	1	2842	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4537	-0-	-2097	-0-	176	1	4361	2	Y	-0-					1
06	6420	X	4748	-0-	-1672	-0-	210	1	4538	2	Y	-0-					1
07	5518	X	4630	-0-	-888	-0-	217	1	4413	2	Y	-0-					1
08	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	225	1	4849	2	Y	-0-					1
09	5010	X	3970	-0-	-1040	-0-	175	1	3795	2	Y	-0-					1
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	247	1	4656	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1457	-0-	-961	-0-	56	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	115	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	102	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	70	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1511	-0-	-1186	-0-	76	1	1435	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3205	-0-	-887	-0-	124	1	3081	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	139	1	3006	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	134	1	2736	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	145	1	3141	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	129	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2384	-0-	-871	-0-	120	1	2264	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1444	-0-	-633	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1733	-0-	-277	-0-	77	1	1656	2	Y	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	155	1	3161	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4568	-0-	1468	1468	202	1	4366	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3869	-0-	869	2337	170	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*10	5533	X	3196	-0-	-2337	-0-	161	1	3035	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2340	-0-	-543	-0-	91	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	104	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2027	-0-	-1104	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	371	-0-	-156	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	196	1	4869	2	Y	-0-					48
06	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	148	1	3208	2	Y	-0-					48
07	4061	X	1757	-0-	-2304	-0-	82	1	1675	2	Y	-0-					48
08	4061	X	1382	-0-	-2679	-0-	61	1	1321	2	Y	-0-					48
09	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	147	1	3183	2	Y	-0-					48
*10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	297	1	5578	2	Y	-0-					48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	200	1	4972	2	Y	-0-					-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	250	1	5399	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	192	1	3916	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4668	-0-	-416	-0-	207	1	4461	2	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	218	1	4732	2	Y	-0-					-0-
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	262	1	4927	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	210	-0-	-658	-0-	15	1	195	2	N	-0-					102
06	840	N	266	-0-	-574	-0-	20	1	246	2	N	-0-					102
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	2	N	-0-					102
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-					102
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					102
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-					102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 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
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	181	1	2321	2	N	105	179	1			133
							116	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	195	1	2429	2	N	-0-					133
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	148	1	1916	2	N	14					147
							15	9									
08	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	145	1	1947	2	N	79					226
							87	9									
09	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	141	1	2155	2	N	73	181	1			118
							80	9									
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	N	-0-					118

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					10
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-	9	1			1
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	N	1					2
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	509	2	3	9	N	3					5
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					5
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-	9	1			1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					1
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	N	1					2
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					2
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	9	1			1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					1
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	N	1					2
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					2
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					8
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-	7	1			1
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					1
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					1
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					1
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	659	1	806	2	Y	6					26
							7	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	465	1	1123	2	Y	5					31
							6	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	340	1	965	2	Y	7					38
							8	9									
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	396	1	761	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
*09	1200	N	928	-0-	-272	-0-	290	1	636	2	Y	2					20
							2	9									
*10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	378	1	828	2	Y	3					23
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

05	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	1169	1	1429	2	Y	9					87
							10	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1438	1	3471	2	Y	12					99
							13	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1583	1	4496	2	Y	27					126
							30	9									
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1440	1	2768	2	Y	62	123	1			65
							68	9									
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1573	1	3450	2	Y	16					81
							18	9									
*10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1427	1	3129	2	Y	15					96
							17	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	330	1	404	2	Y	3					24
							3	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	257	1	621	2	Y	3					27
							3	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	243	1	690	2	Y	5					32
							6	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	639	2	Y	12	29	1			15
							13	9									
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	295	1	647	2	Y	2					17
							2	9									
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	350	1	766	2	Y	3					20
							3	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	Y	-0-					3
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	97	2	Y	1					4
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	Y	-0-					4
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*09	150	N	135	-0-	-15	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					2
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1					95
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	85	1			10
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					11
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	2					13
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					13
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					13

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					9
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-	8	1			1
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					2
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2					4
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					4
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					17
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	15	1			2
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	431	2	1	9	N	1					3
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	389	2	2	9	N	2					5
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					5
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					3
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					3
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					3
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	N	1					4
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					4
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					27
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	24	1			3
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					3
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	273	2	2	9	N	2					5
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					5
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					1
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					1
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					1
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					1
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					1
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					1
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1731	2	N	3					55
							3	9									
06	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	115	1	1405	2	N	3					58
							3	9									
07	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	137	1	1603	2	N	4					62
							4	9									
08	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	153	1	1689	2	N	3	15	1			50
							3	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1386	2	N	1					51
							1	9									
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1482	2	N	1					52
							1	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	1974	2	N	25					173
							28	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	18					191
							20	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	118	1	1386	2	N	8					199
							9	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	2	17	1			184
							2	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	116	1	1092	2	N	1					185
							1	9									
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1253	2	N	5					190
							6	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	146	1	1776	2	N	3					111
							3	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	N	3					114
							3	9									
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	136	1	1593	2	N	4					118
							4	9									
08	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	139	1	1538	2	N	2	15	1			105
							2	9									
09	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	141	1	1321	2	N	1					106
							1	9									
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	144	1	1450	2	N	2					108
							2	9									

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
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	2	N	8					36
							9	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1287	2	N	3					39
							3	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	101	1	1183	2	N	3					42
							3	9									
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	119	1	1312	2	N	2	16	1			28
							2	9									
09	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	113	1	1062	2	N	1					29
							1	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	1					30
							1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	3235	2	N	14					195
							15	9									
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	255	1	3114	2	N	27					222
							30	9									
07	3782	X	2506	-0-	-1276	-0-	196	1	2292	2	N	16	164	1			74
							18	9									
08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	276	1	3043	2	N	12	27	1			59
							13	9									
09	3660	X	2748	-0-	-912	-0-	264	1	2480	2	N	4					63
							4	9									
10	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	214	1	2156	2	N	7					70
							8	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

05	589	N	144	-0-	-445	-0-	11	1	133	2	N	-0-					45
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	N	-0-					45
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	N	-0-					45
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	2	N	-0-					45
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	25	1	239	2	N	-0-					45
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	23	1	284	2	N	-0-					29
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	2	N	-0-					29
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	6					35
							7	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	14					49
							15	9									
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	22	1	203	2	N	5					54
							6	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	8					62
							9	9									

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
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	168	1	2042	2	N	-0-					15
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	165	1	2022	2	N	-0-					15
07	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	177	1	2067	2	N	3					18
							3	9									
08	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	173	1	1908	2	N	-0-					18
09	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	172	1	1614	2	N	2					20
							2	9									
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	178	1	1796	2	N	2					22
							2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	2	N	30					159
							33	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	144	1	1759	2	N	15					174
							17	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	142	1	1658	2	N	21	69	1			126
							23	9									
08	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	131	1	1447	2	N	1					127
							1	9									
09	1890	N	1584	-0-	-306	-0-	152	1	1426	2	N	5					132
							6	9									
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	2	N	4					136
							4	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	N	1					8
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	1					9
							1	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	51	1	598	2	N	1					10
							1	9									
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	51	1	562	2	N	2	6	1			6
							2	9									
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	51	1	481	2	N	-0-					6
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	1					7
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	10					106
							11	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	N	8					114
							9	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	742	2	N	1					115
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	7					122
							8	9									
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	64	1	599	2	N	4					126
							4	9									
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	3					129
							3	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

05	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	330	N	70	-0-	-260 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	914	-0-	914	30036	914	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	873	-0-	873	30909	873	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	869	-0-	869	31778	869	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	848	-0-	848	32626	848	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	817	-0-	817	33443	817	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	987	-0-	987	34430	987	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

05	403	X	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	390	X	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	279	X	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	X	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	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

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	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 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		1021	-0-	1021	39729	1021	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		1067	-0-	1067	40796	1067	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		1038	-0-	1038	41834	1038	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1039	-0-	1039	42873	1039	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		984	-0-	984	43857	984	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		1072	-0-	1072	44929	1072	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10478	X	9529	-0-	-949	-0-	1255 12	1 9	8262	2	N	11	20	1			7
06	9930	X	9182	-0-	-748	-0-	1181 3	1 9	7998	2	N	3					10
07	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	1255 2	1 9	8439	2	N	2					12
08	9982	X	9318	-0-	-664	-0-	1238 2	1 9	8078	2	N	2	10	1			4
09	9630	X	8385	-0-	-1245	-0-	1197 1	1 9	7187	2	N	1					5
10	9703	X	7824	-0-	-1879	-0-	1255 4	1 9	6565	2	N	4					9

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	165	1	1187	2	N	-0-					50
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	217	1	1941	2	N	-0-					50
07	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	161	1	1731	2	N	-0-					50
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	144	1	1568	2	N	-0-					50
09	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	139	1	1584	2	N	-0-					50
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	144	1	1674	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	369	-0-	369	8233	369	3			N	-0-					-0-
06	0	W	312	-0-	312	8545	312	3			N	-0-					-0-
07	0	W	285	-0-	285	8830	285	3			N	-0-					-0-
08	700	N	248	-0-	-452	8378	248	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	238	-0-	-2762	5616	238	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	232	-0-	-2868	2748	232	3			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		763	-0-	763	2852	763	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	745	-0-	-2155	697	745	2			Y	-0-					-0-
07	1462	N	765	-0-	-697	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	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
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

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
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	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

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					11
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					11
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					11
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					11
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					11
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		72	-0-	72	17865	72	3			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		91	-0-	91	17956	91	3			Y	-0-					-0-
07	SWR 10		55	-0-	55	18011	55	3			Y	-0-					-0-
08	SWR 10		103	-0-	103	18114	103	3			Y	-0-					-0-
09	SWR 10		96	-0-	96	18210	96	3			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		88	-0-	88	18298	88	3			Y	-0-					-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
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
*08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
*09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
*10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	104	-0-	104	821	104	3			Y	-0-					-0-
06	SWR	10	144	-0-	144	965	144	3			Y	-0-					-0-
07	SWR	10	109	-0-	109	1074	108	3	1	9	Y	1					1
08	SWR	10	106	-0-	106	1180	106	3			Y	-0-					1
09	SWR	10	67	-0-	67	1247	67	3			Y	-0-					1
10	SWR	10	378	-0-	378	1625	378	3			Y	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	1193	-0-	1193	9272	1193	3			Y	-0-					-0-
06	SWR	10	1424	-0-	1424	10696	1424	3			Y	-0-					-0-
07	SWR	10	1871	-0-	1871	12567	1871	3			Y	-0-					-0-
08	SWR	10	1695	-0-	1695	14262	1695	3			Y	-0-					-0-
09	SWR	10	1448	-0-	1448	15710	1448	3			Y	-0-					-0-
10	SWR	10	1422	-0-	1422	17132	1422	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	29	-0-	29	777	29	3			Y	-0-					-0-
06	SWR	10	19	-0-	19	796	19	3			Y	-0-					-0-
07	SWR	10	21	-0-	21	817	21	3			Y	-0-					-0-
08	SWR	10	26	-0-	26	843	26	3			Y	-0-					-0-
09	SWR	10	39	-0-	39	882	39	3			Y	-0-					-0-
10	SWR	10	18	-0-	18	900	18	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	916	-0-	916	10790	913	3	3	9	Y	3					3
06	SWR	10	323	-0-	323	11113	320	3	3	9	Y	3					6
07	SWR	10	895	-0-	895	12008	891	3	4	9	Y	4					10
08	SWR	10	582	-0-	582	12590	579	3	3	9	Y	3					13
09	SWR	10	364	-0-	364	12954	360	3	4	9	Y	4					17
10	SWR	10	10	-0-	10	12964	10	3			Y	-0-					17

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	108	-0-	108	110516	108	3			Y	-0-					2
06	SWR	10	21	-0-	21	110537	21	3			Y	-0-					2
07	SWR	10	178	-0-	178	110715	178	3			Y	-0-					2
08	SWR	10	153	-0-	153	110868	153	3			Y	-0-					2
09	SWR	10	75	-0-	75	110943	75	3			Y	-0-					2
10	SWR	10	42	-0-	42	110985	42	3			Y	-0-					2

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					2
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			Y	-0-					2
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					2
08	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2610	N	2603	-0-	-7	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	363	-0-	-2303	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1280	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1254	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	1299	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	1308	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	1218	1	2572	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	1234	1	2324	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	498	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	468	1	8901	2	N	-0-					-0-
07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	540	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	469	1	9543	2	N	-0-					-0-
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	433	1	9046	2	N	-0-					-0-
*10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	410	1	8050	2	N	-0-					-0-

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
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	62	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	N	-0-					-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	352	1	7210	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	354	1	6726	2	Y	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	500	1	6842	2	Y	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	364	1	6770	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6642	-0-	-18	-0-	332	1	6310	2	Y	-0-					-0-
*10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	364	1	6540	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	857	1	5430	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	843	1	5137	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	882	1	5291	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	835	1	4941	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	786	1	4962	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	864	1	5326	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	624	1	653	2	N	-0-			1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	612	1	735	2	N	-0-			1
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	625	1	592	2	N	-0-			1
08	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	620	1	565	2	N	-0-			1
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	604	1	635	2	N	-0-			1
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	620	1	539	2	N	-0-			1

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	Y	4			4
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	3			Y	-0-			4
09	DLQ G-10		360	-0-	360	940	360	3			Y	-0-			4
10	DLQ G-10		9	-0-	9	949	9	3			Y	-0-			4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1	9	Y	1					3
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1					4
07	3100	N	4156	-0-	1056	1056	4153	3	3	9	Y	3					7
*08	3100	N	2739	-0-	-361	695	2735	3	4	9	Y	4					11
*09	2178	N	1483	-0-	-695	-0-	1477	3	6	9	Y	5					16
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5					21

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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					1
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					2
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
08	T. A.		939	-0-	939	939	939	3			Y	-0-					2
09	T. A.		1677	-0-	1677	2616	1677	3			Y	-0-					2
10	T. A.		1182	-0-	1182	3798	1182	3			Y	-0-					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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					1
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					1
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					1
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					1
09	T. A.		28	-0-	28	45	28	3			Y	-0-					1
10	T. A.		28	-0-	28	73	28	3			Y	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	3	1	9	Y	1					2
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	1	9	Y	1					3
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1					4
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2					6
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2					8
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	3	3	9	Y	3					11

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		1850	-0-	1850	67513	1850	3			Y	-0-					2
06	SWR 10		2221	-0-	2221	69734	2212	3	9	9	Y	8					10
07	SWR 10		2497	-0-	2497	72231	2486	3	11	9	Y	10					20
08	SWR 10		2121	-0-	2121	74352	2121	3			Y	-0-					20
09	SWR 10		1738	-0-	1738	76090	1727	3	11	9	Y	10					30
10	SWR 10		1766	-0-	1766	77856	1755	3	11	9	Y	10					40

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
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3512	3	6	9	Y	5					6
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4640	3	7	9	Y	6					12
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3130	3	6	9	Y	5					17
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3798	3	7	9	Y	6					23
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3332	3	7	9	Y	6					29
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3691	3	8	9	Y	7					36

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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	3	2	9	Y	2					4
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2					6
07	2108	N	946	-0-	-1162	-0-	944	3	2	9	Y	2					8
08	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	2068	3	3	9	Y	3					11
09	2040	X	1816	-0-	-224	-0-	1814	3	2	9	Y	2					13
*10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	Y	2					15

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2					4
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	3	2	9	Y	2					6
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3					9
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1690	3	6	9	Y	5					14
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	3	3	9	Y	3					17
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	3	3	9	Y	3					20

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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	Y	2					3
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3					6
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	Y	3					9
*08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	3	17	9	Y	15					24
*09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2717	3	18	9	Y	16					40
*10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12					52

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					1
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					1
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					1
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					1
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	Y	1					2
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1					3
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	Y	2					5
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2					7

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2					3
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2	9	Y	2					5
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3	9	Y	3					8
*08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	3	6	9	Y	5					13
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	3	4	9	Y	4					17
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	Y	4					21

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*08	17	N	6	-0-	-11	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1057	-0-	-679	-0-	1054	3	3	9	Y	3					4
06	600	X	163	-0-	-437	-0-	160	3	3	9	Y	3					7
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1632	3	2	9	Y	2					9
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	Y	2					11
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2					13
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2					15

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	51	-0-	51	52	51	3			Y	-0-					-0-
*08	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					3
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1					4
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					4
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					4
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4

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
05	4743	X	1381	-0-	-3362	-0-	1379	3	2	9	Y	2					4
06	4590	X	1041	-0-	-3549	-0-	1039	3	2	9	Y	2					6
07	1457	X	562	-0-	-895	-0-	561	3	1	9	Y	1					7
08	1457	X	686	-0-	-771	-0-	685	3	1	9	Y	1					8
09	1410	X	1137	-0-	-273	-0-	1136	3	1	9	Y	1					9
*10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	Y	1					10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					2
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					2
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					2

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1					1
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					1
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	3	1	9	Y	1					2
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					3
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					4
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3007	X	1197	-0-	-1810	-0-	1193	3	4	9	Y	4					5
06	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-	1424	3	6	9	Y	5					10
07	3038	X	1878	-0-	-1160	-0-	1871	3	7	9	Y	6					16
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1695	3	7	9	Y	6					22
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7					29
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	3	8	9	Y	7					36

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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					2
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					2
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					2
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					2
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

05	868	N	823	-0-	-45	-0-	53	1	770	2	N	-0-						-0-
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	33	1	692	2	N	40	40	1				-0-
							44	9										
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	28	1	813	2	N	-0-						-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	11	1	723	2	N	22						22
							24	9										
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	N	-0-	22	1				-0-
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	35	1	646	2	N	-0-						-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-						37
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	27	1	567	2	N	-0-	35	1				2
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	20	1	585	2	N	-0-						2
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	8	1	518	2	N	17						19
							19	9										
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-	17	1				2
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-						2

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
05	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	74	1	2676	2	Y	38					262
							42	9									
06	2580	X	2196	-0-	-384	-0-	77	1	2119	2	Y	-0-					262
07	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	82	1	2166	2	Y	-0-					262
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	79	1	2214	2	Y	13					275
							14	9									
09	2700	X	2130	-0-	-570	-0-	81	1	2046	2	Y	3	163	1			115
							3	9									
10	2790	X	940	-0-	-1850	-0-	38	1	896	2	Y	5					120
							6	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					24
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					24
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7					31
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	2	1	9	Y	1	28	1			4
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					10
10	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					134
06	4770	X	4689	-0-	-81	-0-	4689	2			Y	-0-					134
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5217	2	20	9	Y	18					152
08	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4717	2	2	9	Y	2	138	1			16
09	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	4615	2	24	9	Y	22					38
10	4929	X	621	-0-	-4308	-0-	621	2			Y	-0-					38

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					15
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					15
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	508	2	1	9	Y	1					16
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1	15	1			2
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2					4
10	496	N	101	-0-	-395	-0-	101	2			Y	-0-					4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	558	N	21	-0-	-537	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	341	N	38	-0-	-303	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	N	-0-					126
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	69	1	1457	2	N	-0-	40	1			86
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	49	1	1456	2	N	-0-					86
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	21	1	1439	2	N	20					106
							22	9									
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1255	2	N	-0-	20	1			86
10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	73	1	1340	2	N	-0-					86

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	N	-0-					315
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-	35	1			280
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	21	1	628	2	N	-0-					280
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	6	1	439	2	N	20					300
							22	9									
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-	20	1			280
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	21	1	377	2	N	-0-					280

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	N	-0-					112
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	271	2	N	-0-					112
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	2	1	72	2	N	-0-					112
08	558	N	309	-0-	-249	-0-	4	1	280	2	N	23					135
							25	9									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-	23	1			112
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					112

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	2	N	-0-					112
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-	14	1			98
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	-0-					98
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	21	1	1455	2	N	13					111
							14	9									
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	87	1	1389	2	N	-0-	13	1			98
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	76	1	1383	2	N	-0-					98

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
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					5
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	N	-0-					5
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	23	1	676	2	N	-0-					5
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	N	23					28
							25	9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	N	-0-	23	1			5
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	35	1	650	2	N	-0-					5

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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	N	17					17
							19	9									
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-	17	1			-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					102
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					102
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					102
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					102
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					102
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2248	-0-	-842	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	990	N	740	-0-	-250	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	955	-0-	-335	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1209	X	964	-0-	-245	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	974	-0-	-196	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	960	N	502	-0-	-458	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	775	N	477	-0-	-298	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	713	N	161	-0-	-552	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	690	N	129	-0-	-561	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 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
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1189	-0-	-401	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2239	-0-	-851	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					12
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					12
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					12
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					12
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	444	-0-	41	-0-	442	2	2	9	N	2					252
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	424	2	4	9	N	4					256
07	589	N	163	-0-	-426	-0-	161	2	2	9	N	2					258
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					260
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3					263
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					264

DELFIN OPERATING, LLC 212175
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20	9	N	18					222
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	141	2	26	9	N	24					246
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					246
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	149	2	1	9	N	1					247
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	80	2	19	9	N	17					264
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					268

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
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					12
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					12
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					12
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			Y	-0-					12
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	3			Y	-0-					12
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					1
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					1
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	949	-0-	-461	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

05	713	N	555	-0-	-158	-0-	424	3	131	9	Y	119	184	1			98
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	525	3	334	9	Y	304	359	1			43
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	677	3	447	9	Y	406	381	1			68
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	735	3	437	9	Y	397	375	1			90
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	576	3	264	9	Y	240	188	1			142
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					142

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	175811					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	175811					N	-0-					-0-
07	SWR	10	2245	-0-	2245	178056	2245	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	1864	-0-	1864	179920	1864	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	1315	-0-	1315	181235	1315	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					25
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					25
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					25
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					25
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 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
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3		N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	876	-0-	-504	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	899	N	439	-0-	-460	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	406	-0-	406	606	406	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	288	-0-	288	894	288	3			N	-0-					-0-
*10	894	X	-0-	-0-	-894	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	288	-0-	288	99903	288	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	256	-0-	256	100159	256	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	341	-0-	341	100500	341	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	305	-0-	305	100805	305	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	210	-0-	210	101015	210	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	240	-0-	-1031	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					75
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					75
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					75
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					75
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					75
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75

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
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	220	-0-	-1051	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	390	N	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-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
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1199	-0-	-391	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-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
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-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
05	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2554	-0-	-776	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2849	-0-	-931	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3720	-0-	620	806	3720	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2646	-0-	-354	452	2646	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1521	-0-	-1149	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	471	-0-	-986	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	762	-0-	-618	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

05	2759	N	2563	-0-	-196	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2042	-0-	-838	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2230	-0-	-653	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1362	-0-	-678	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2421	-0-	-279	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2424	-0-	-335	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1941	-0-	-489	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	757	-0-	-353	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3418	-0-	318	399	3418	3			N	-0-					-0-
06	3353	X	2954	-0-	-399	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 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
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	315	-0-	-305	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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
05	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	778	-0-	-242	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	853	-0-	-377	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	992	-0-	-478	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	3906	-0-	-1104	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

05	3782	X	1799	-0-	-1983	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1415	-0-	-2245	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	1454	-0-	-2111	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1099	-0-	-2218	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	727	-0-	-2153	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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

05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4167	-0-	1167	1167	4167	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3801	-0-	-508	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2738	-0-	-1342	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1251	-0-	-519	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2696	-0-	-1458	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2465	-0-	-1555	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

05	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	750	N	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

05	1178	N	773	-0-	-405	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-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
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1957	-0-	-653	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					46
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					46
07	837	N	53	-0-	-784	-0-	53	3			N	-0-					46
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	46	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
09	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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
05	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2654	-0-	-570	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1083	-0-	-2037	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
*10	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

05	3317	X	2280	-0-	-1037	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2223	-0-	-777	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2332	-0-	-396	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1735	-0-	-575	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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

05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1583	-0-	-487	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

05	2139	X	1110	-0-	-1029	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1236	-0-	-834	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1331	-0-	-560	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	962	-0-	-268	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

05	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

05	3596 X	2085	-0-	-1511	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
07	3596 X	3317	-0-	-279	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
09	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	1920 N	1205	-0-	-715	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	25389	X	24256	-0-	-1133	-0-	24256	3			N	-0-					-0-
06	24810	X	20859	-0-	-3951	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
07	25637	X	23129	-0-	-2508	-0-	23129	3			N	-0-					-0-
08	25637	X	4559	-0-	-21078	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
09	23940	X	2005	-0-	-21935	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	24242	X	2041	-0-	-22201	-0-	2041	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
05	114607	X	109112	-0-	-5495	-0-	109112	3			N	-0-					-0-
06	110910	X	106155	-0-	-4755	-0-	106155	3			N	-0-					-0-
07	111104	X	106987	-0-	-4117	-0-	106987	3			N	-0-					-0-
08	111104	X	105031	-0-	-6073	-0-	105031	3			N	-0-					-0-
09	106170	X	100610	-0-	-5560	-0-	100610	3			N	-0-					-0-
10	109709	X	106715	-0-	-2994	-0-	106715	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	666	1	2052	2	N	-0-					11
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	575	1	1586	2	N	-0-					11
07	992	X	477	-0-	-515	-0-	132	1	345	2	N	-0-					11
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	303	1	801	2	N	-0-					11
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	614	1	1720	2	N	-0-					11
*10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	518	1	1293	2	N	-0-					11

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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	344	1	1060	2	Y	-0-					14
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	364	1	1003	2	Y	-0-					14
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	391	1	1025	2	Y	-0-					14
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	383	1	1010	2	Y	-0-					14
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	327	1	915	2	Y	-0-					14
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	365	1	911	2	Y	-0-					14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	1068	1	3291	2	Y	-0-					14
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1120	1	3091	2	Y	-0-					14
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	1159	1	3036	2	Y	-0-					14
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1118	1	2952	2	Y	-0-					14
09	3810	X	2925	-0-	-885	-0-	770	1	2155	2	Y	-0-					14
10	3937	X	2629	-0-	-1308	-0-	752	1	1877	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	325	1	1002	2	N	-0-					8
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	291	1	803	2	N	-0-					8
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	354	1	927	2	N	-0-					8
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	298	1	786	2	N	-0-					8
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	394	1	1103	2	N	-0-					8
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	450	1	1123	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	463	1	1331	2	Y	-0-					14
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	481	1	1244	2	Y	-0-					14
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	482	1	1262	2	Y	-0-					14
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	476	1	1255	2	Y	-0-					14
09	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	407	1	1140	2	Y	-0-					14
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	456	1	1139	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

05	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	169	1	3212	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2657	-0-	-474	-0-	138	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2962	-0-	-572	-0-	139	1	2823	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	162	1	3378	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	2	N	-0-					8
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-					8
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	N	-0-					8
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	39	1	102	2	N	-0-					8
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	34	1	94	2	N	-0-					8
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	39	1	98	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	553	1	1703	2	Y	-0-					14
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	577	1	1592	2	Y	-0-					14
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	613	1	1606	2	Y	-0-					14
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	673	1	1776	2	Y	-0-					14
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	580	1	1624	2	Y	-0-					14
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	647	1	1615	2	Y	-0-					14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1878	2	N	-0-					8
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	657	1	1811	2	N	-0-					8
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	680	1	1780	2	N	-0-					8
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	689	1	1819	2	N	-0-					8
09	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	565	1	1582	2	N	-0-					8
10	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	630	1	1573	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	824	-0-	-75	-0-	39	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	464	1	1334	2	N	-0-					8
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	453	1	1167	2	N	-0-					8
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	596	1	1478	2	N	-0-					8
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	592	1	1481	2	N	-0-					8
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	378	1	974	2	N	-0-					8
10	496 N	171	-0-	-325	-0-	71	1	100	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	187	1	575	2	N	-0-					8
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	2	N	-0-					8
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					8
10	775	X	202	-0-	-573	-0-	58	1	144	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	326	1	1005	2	N	-0-					8
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	317	1	873	2	N	-0-					8
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	468	1	1227	2	N	-0-					8
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	529	1	1397	2	N	-0-					8
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	463	1	1297	2	N	-0-					8
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	511	1	1275	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	925	1	2851	2	N	-0-					36
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	847	1	2336	2	N	-0-					36
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1098	1	2875	2	N	-0-					36
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1101	1	2907	2	N	-0-					36
09	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	864	1	2418	2	N	-0-					36
10	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	990	1	2469	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

05	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	173	1	3539	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	201	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3199	-0-	-831	-0-	166	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	176	1	3589	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	163	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1209	-0-	-2821	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1021	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	1030	1	5244	2	N	-0-					-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1069	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1033	1	5159	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4967	-0-	-1303	-0-	875	1	4092	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	1012	1	5056	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	3100	N	2907	-0-	-193	91	165	1	2742	2	N	-0-					30
06	2865	N	2774	-0-	-91	-0-	167	1	2607	2	N	-0-					30
07	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	172	1	2567	2	N	-0-					30
08	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	162	1	2669	2	N	-0-					30
09	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	150	1	2508	2	N	-0-					30
10	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	158	1	2499	2	N	-0-					30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	502	1	10288	2	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	535	1	10177	2	N	-0-					-0-
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	517	1	9423	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	480	1	9781	2	N	-0-					-0-
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	440	1	9184	2	N	-0-					-0-
*10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	487	1	9555	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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	178	-0-	178	319	178	2			N	-0-					32
06	14B2	EXT	467	-0-	467	786	467	2			N	-0-					32
07	14B2	EXT	191	-0-	191	977	191	2			N	-0-					32
08	1147	X	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					32
*09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					32
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					133
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					133
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					133
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					133
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					133
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		16	-0-	16	288	16	2			N	-0-					108
06	305	X	17	-0-	-288	-0-	17	2			N	-0-					108
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

05	341 N	203	-0-	-138	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					10
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					10
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	Y	-0-					10
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	Y	-0-					10
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	Y	7					78
						8	9									
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	2	Y	1					79
						1	9									
07	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	61	1	1203	2	Y	1					80
						1	9									
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	2	Y	4					84
						4	9									
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	2	Y	9					93
						10	9									
10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	44	1	989	2	Y	4					97
						4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	N	-0-					13
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	2	N	-0-					13
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	22	1	424	2	N	-0-					13
08	589 N	485	-0-	-104	-0-	20	1	465	2	N	-0-					13
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					13
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-					13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	Y	-0-	133	1			40
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	680	2	Y	4					44
							4	9									
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	24	1	469	2	Y	118	134	1			28
							130	9									
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					28
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	27	1	574	2	Y	77					105
							85	9									
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	24	1	545	2	Y	9					114
							10	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1236	2	Y	5					54
							6	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1426	2	Y	1					55
							1	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-					55
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	Y	4					59
							4	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	2	Y	7					66
							8	9									
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	2					68
							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
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2170	2	N	148	196	1			194
							163	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	58					252
							64	9									
07	2232	N	1732	-0-	-500	-0-	80	1	1580	2	N	65					317
							72	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	93	1	2175	2	N	76	188	1			205
							84	9									
09	2160	N	1744	-0-	-416	-0-	74	1	1596	2	N	67					272
							74	9									
*10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	N	76	193	1			155
							84	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
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	12	1	306	2	Y	-0-					11
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					11
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					11
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					11
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					11
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	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
05	3007	X	1633	-0-	-1374	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-					29
06	2910	X	2370	-0-	-540	-0-	77	1	2293	2	Y	-0-					29
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	128	1	2516	2	Y	-0-					29
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	113	1	2655	2	Y	-0-					29
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-					29
10	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					170
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-					170
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	N	-0-					170
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	N	-0-					170
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					170
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-					170

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					45
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					45
07	1705	N	922	-0-	-783	-0-	73	1	849	2	N	-0-					45
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	39	1	1396	2	N	-0-					45
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	71	1	1468	2	N	-0-					45
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	-0-					45

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-					53
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-					53
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-					53
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	2	N	-0-					53
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	2	N	-0-					53
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-					53

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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	Y	1	54	1			15
							1	9									
06	1170	N	593	-0-	-577	-0-	19	1	573	2	Y	1					16
							1	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	35	1	2516	2	Y	43	49	1			10
							47	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	Y	-0-					10
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	27					37
							30	9									
10	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	53	1	1191	2	Y	3					40
							3	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	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
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	86	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	82	1	1615	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
05	2720	N	2639	-0-	-81	-0-	123	1	2516	2	N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	141	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	164	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	122	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	131	1	2730	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	146	1	2859	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF. 11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF. 11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	106	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-					-0-
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF. 10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2373	2	N	-0-			-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2329	2	N	-0-			-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	119	1	2421	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	90	1	1882	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	103	1	2026	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-			-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	126	1	2304	2	N	-0-			-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2317	2	N	-0-			-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	2	N	-0-			-0-
*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	118	1	2323	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-			-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	45	1	817	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	28	1	561	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	22	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	17	1	326	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	55	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	48	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	45	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	48	1	944	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					8
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-					8
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					8
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					8
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					8
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-	4	1			4

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	123	1	2522	2	Y	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	129	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	132	1	2685	2	Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	125	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	123	1	2413	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	2	14	9	N	13					214
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					214
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					214
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					214
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					214
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					214

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	49	1	885	2	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	45	1	880	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	121	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-					-0-
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

05	589	X	246	-0-	-343	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	589	X	91	-0-	-498	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	N	-0-					-0-
09	570	X	353	-0-	-217	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
10	589	X	396	-0-	-193	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	53	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	610	2	Y	-0-					8
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					8
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	-0-					8
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					8
09	600	N	484	-0-	-116	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					8
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	58	1	527	2	Y	-0-	4	1			4

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11141 - 11449

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2015

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

05	2629	X	2573	-0-	-56	-0-	149	1	2424	2	Y	-0-					3
06	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	135	1	1986	2	Y	-0-					3
07	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	145	1	2067	2	Y	-0-					3
08	2635	X	2138	-0-	-497	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-					3
09	2490	X	2073	-0-	-417	-0-	123	1	1950	2	Y	-0-					3
10	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	130	1	1935	2	Y	-0-					3

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	76	-0-	76	76	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	22	-0-	22	98	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

05	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	131	1	2692	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	142	1	2707	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	153	1	2787	2	Y	-0-					-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	142	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	131	1	2739	2	Y	-0-					-0-
*10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

05	2945	X	2842	-0-	-103	-0-	132	1	2710	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	139	1	2534	2	Y	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	117	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	136	1	2846	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3319	-0-	219	219	161	1	3158	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	91	1	1858	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	109	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	122	1	2220	2	N	-0-					-0-
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	-0-					-0-
*10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	109	1	2141	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	97	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	78	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	89	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2080	2	N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	N	-0-					-0-
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	116	1	2433	2	N	-0-					-0-
*10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	4	-0-	-1825	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	18	1	358	2	N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	342	-0-	-805	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	2	N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	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 #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	21	9	1			15
							23	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	38	24	1			29
							42	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	29	36	1			22
							32	9									
08	1116	N	926	-0-	-190	-0-	42	1	854	2	Y	27	18	1			31
							30	9									
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	40	1	835	2	Y	37	38	1			30
							41	9									
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	50	1	976	2	Y	25	34	1			21
							28	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

05	713	N	513	-0-	-200	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	N	-0-					-0-
09	690	N	414	-0-	-276	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	111	1	2180	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	70	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	154	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3097	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	146	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2916	2	N	-0-					-0-
*10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	91	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	2018	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	14	54	1			203
							15	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-	8	1			195
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	Y	4	4	1			195
							4	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					195
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	Y	-0-					195
*10	3100	N	4941	-0-	1841	1841	240	1	4701	2	Y	-0-					195

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	827	-0-	-1374	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	126	1	2564	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3116	-0-	116	116	142	1	2974	2	Y	-0-					-0-
*10	2223	N	2107	-0-	-116	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	67	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	61	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-					-0-
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	45	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	45	1	885	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

05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	185	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	180	1	3420	2	N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	206	1	3754	2	N	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	162	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	171	1	3581	2	N	-0-					-0-
*10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	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 #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	117	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	127	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	2263	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1973	2	Y	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	150	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	185	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	162	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	130	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	113	1	2223	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	84	1	1539	2	Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	65	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	99	1	1883	2	Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	971	-0-	-889	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1295	-0-	-627	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

05	2170	X	1868	-0-	-302	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	85	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1847	-0-	-323	-0-	96	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	-0-					-0-
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	726	-0-	-174	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	63	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9172 - 9772

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2015

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	97	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	87	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-			-0-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	153	1	3128	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1004	-0-	-546	-0-	52	1	952	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	508	-0-	-1042	-0-	24	1	484	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	N	-0-			-0-
*10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-			-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	64	1	1302	2	Y	-0-			-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	-0-			-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-			-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-			-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-			-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	Y	-0-			-0-
09	1140	X	1070	-0-	-70	-0-	49	1	1021	2	Y	-0-			-0-
10	1178	X	363	-0-	-815	-0-	18	1	345	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	59	1	1073	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	62	1	1255	2	Y	-0-			-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	393	-0-	-1777	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	155	1	2829	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3239	-0-	139	139	152	1	3087	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3097	-0-	97	236	141	1	2956	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2925	-0-	-175	61	142	1	2783	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 #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	101	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	2	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2266	2	N	-0-					-0-
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2246	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	535	-0-	-643	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	69	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	2	Y	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	Y	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	200	1	3812	2	Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	201	1	3665	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3393	-0-	-1133	-0-	159	1	3234	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	1932	-0-	-2448	-0-	88	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	216	1	4244	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2305	2	Y	69	33	1			55
							76	9									
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	143	89	1			109
							157	9									
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	123	1	2246	2	Y	137	137	1			109
							151	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2399	2	Y	82	71	1			120
							90	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	175	163	1			132
							193	9									
*10	3100	N	3352	-0-	252	252	158	1	3105	2	Y	81	129	1			84
							89	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	210	-0-	-162	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	N	-0-					-0-
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	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

05	2740	X	1815	-0-	-925	-0-	84	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2085	-0-	-345	-0-	104	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	83	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1480	-0-	-659	-0-	69	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	100	1	2091	2	N	-0-					-0-
10	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	101	1	1975	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

05	806	X	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	613	-0-	-167	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	623	-0-	-183	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
*10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

05	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	137	1	2800	2	Y	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	196	1	3728	2	Y	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	207	1	3771	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2078	-0-	-1735	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	842	-0-	-2848	-0-	38	1	804	2	Y	-0-					-0-
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	208	1	4081	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 #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	282	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	300	1	5699	2	Y	-0-					-0-
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	327	1	5965	2	Y	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	291	1	5935	2	Y	-0-					-0-
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	266	1	5568	2	Y	-0-					-0-
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	288	1	5656	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	118	1	2146	2	Y	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	106	1	2161	2	Y	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	69	1	1400	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	53	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	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 #: 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
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	216	1	3934	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2505	-0-	-1215	-0-	117	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	144	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	1457	-0-	-2263	-0-	71	1	1386	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2015

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	113	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	95	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	158	1	2883	2	Y	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	134	1	2731	2	Y	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	120	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	90	1	1772	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	82	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	965	-0-	-926	-0-	45	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	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
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	68	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	364	-0-	-907	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	N	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	979	-0-	-137	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	47	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	Y	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	107	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2332	2	Y	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	105	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	100	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-					-0-
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	126	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	152	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	161	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	138	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	130	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	137	1	2680	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	51	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	46	1	905	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		84	-0-	84	119	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					3
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					3
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-					3
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					3
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					3
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	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

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	2	N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	105	1	1909	2	Y	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-					-0-
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-			-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	78	1	1588	2	Y	-0-			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1552	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	75	1	1529	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	70	1	1379	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	N	-0-			-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	2	N	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-			-0-
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	40	1	834	2	N	-0-			-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	43	1	852	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		4637	-0-	4637	4637	212	1	4425	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		4026	-0-	4026	8663	195	1	3831	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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	418	-0-	-752	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	190	1	3893	2	Y	-0-	10	1			69
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	201	1	3815	2	Y	-0-	30	1			39
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	226	1	4119	2	Y	34	45	1			28
							37	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	196	1	3983	2	Y	36	24	1			40
							40	9									
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	189	1	3954	2	Y	58	54	1			44
							64	9									
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	199	1	3908	2	Y	33	46	1			31
							36	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		181	-0-	181	181	8	1	173	2	Y	-0-					3
10	T. A.		1703	-0-	1703	1884	83	1	1620	2	Y	-0-					3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	113	1	2061	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	102	1	2072	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	96	1	2004	2	Y	-0-					-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	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
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	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
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	63	1	1242	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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	81	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	2	N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	82	1	1617	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
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	91	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	105	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	N	-0-					-0-
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	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
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	151	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	123	1	1800	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	51	1	1064	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	76	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2110	2	N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	114	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	96	1	1999	2	N	-0-					-0-
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2090	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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	138	1	2832	2	Y	24	9	1			15
							26	9									
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	2	Y	38	24	1			29
							42	9									
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	153	1	2795	2	Y	29	36	1			22
							32	9									
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	142	1	2891	2	Y	29	19	1			32
							32	9									
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	47	44	1			35
							52	9									
*10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2823	2	Y	26	37	1			24
							29	9									

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

05	1085	X	839	-0-	-246	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					-0-
*10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	48	1	948	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 #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	-0-			-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	46	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	43	1	908	2	Y	-0-			-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	Y	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	66	1	702	2	Y	-0-			-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	64	1	715	2	Y	-0-			-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	73	1	822	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-			-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-			-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	151	1	3098	2	N	-0-			-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	156	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	168	1	3069	2	N	-0-			-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	145	1	2962	2	N	-0-			-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	2	N	-0-			-0-
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	109	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	121	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	100	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	86	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	89	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	81	1	1651	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	76	1	1595	2	N	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	687	1	4489	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	686	1	4444	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	3149	-0-	-2183	-0-	607	1	2542	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	1617	-0-	-3715	-0-	516	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4626	-0-	-534	-0-	643	1	3983	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	668	1	3939	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	51	1	1030	2	Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	64	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	824	-0-	-881	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	107	-0-	-1474	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	10	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	68	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	101	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	86	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	82	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	60	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	2	N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	682	-0-	-496	-0-	32	1	650	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	641	-0-	-409	-0-	29	1	612	2	N	-0-			-0-
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	126	1	2575	2	N	-0-			-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-			-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	168	1	3062	2	N	-0-			-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2932	2	N	-0-			-0-
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2801	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	137	1	2687	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	95	1	1955	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	94	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	92	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	N	-0-			-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1839	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	323	-0-	-204	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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 #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2546	2	Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	125	1	2380	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	127	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	108	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	111	1	2179	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	656	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	598	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	658	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	671	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	668	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	724	1	3197	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	89	1	1698	2	Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1339	-0-	-461	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	668	-0-	-789	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
	RENFROE, R. L.				WELL #: 5	RRCID -> 221715						COMPL. DATE 05/10/2006					TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042
05	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	87	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	85	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1863	-0-	-59	-0-	97	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	83	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1807	-0-	-23	-0-	83	1	1724	2	N	-0-					-0-
*10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-					-0-
	SMYTHE, E. L.				WELL #: 12H	RRCID -> 228668						COMPL. DATE 02/03/2007					TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	183	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	194	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	207	1	3776	2	N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	167	1	3491	2	N	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	148	1	2915	2	N	-0-					-0-
	STONE, R. E. GAS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 232480						COMPL. DATE 08/31/2007					TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060
05	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	185	1	3798	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	186	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	202	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	162	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	179	1	3741	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	180	1	3526	2	N	-0-					-0-
	V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA)				WELL #: 1H	RRCID -> 259909						COMPL. DATE 11/11/2010					TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	249	1	5105	2	Y	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	258	1	4911	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4631	-0-	-577	-0-	241	1	4390	2	Y	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4399	-0-	-281	-0-	201	1	4198	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4165	-0-	-671	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-					-0-
	LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA)				WELL #: 1H	RRCID -> 267789						COMPL. DATE 04/20/2011					TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	206	1	4222	2	N	-0-					97
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	203	1	3854	2	N	-0-					97
07	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	175	1	3195	2	N	-0-					97
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	285	1	5799	2	N	-0-					97
09	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	170	1	3551	2	N	-0-					97
10	4433	X	2356	-0-	-2077	-0-	114	1	2242	2	N	-0-					97
	VANCE-JACKSON (SA)				WELL #: 1H	RRCID -> 267796						COMPL. DATE 11/16/2011					TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601
05	10416	X	10201	-0-	-215	-0-	475	1	9726	2	Y	-0-					32
06	10080	X	9898	-0-	-182	-0-	493	1	9405	2	Y	-0-					32
07	10416	X	10156	-0-	-260	-0-	528	1	9628	2	Y	-0-					32
08	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	470	1	9577	2	Y	-0-					32
09	9600	X	7639	-0-	-1961	-0-	349	1	7290	2	Y	-0-					32
10	9920	X	6917	-0-	-3003	-0-	335	1	6582	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
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	2	N	-0-					64
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	40	1	852	2	N	-0-					64
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	N	-0-					64
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					64
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	37	1	786	2	N	-0-					64
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-					64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					85
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					85
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					85
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					85
*09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					85
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					83
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					83
07	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					83
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					83
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			N	-0-					83
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					132
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					132
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					70
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	1	1	8			70
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					70
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					70
*09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	2	1	9	N	1	1	8			70
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

05	4867	X	3386	-0-	-1481	-0-	3386	2			N	-0-					32
06	4710	X	3220	-0-	-1490	-0-	3220	2			N	-0-					32
07	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	3416	2			N	-0-					32
08	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			N	-0-					32
09	3450	X	2628	-0-	-822	-0-	2628	2			N	-0-					32
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					73
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					73
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					73
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					73
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					73
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					73

TGNR GULF COAST LLC 850992
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	453	141	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		162	-0-	162	615	162	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

05	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1528	-0-	-1052	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1606	-0-	-1060	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1346	-0-	-514	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-			10
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-			10
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-			10
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	82	1	2744	2	N	-0-			10
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	2	N	-0-			10
*10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	78	1	2614	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

05	713	N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-			-0-
06	840	N	485	-0-	-355	-0-	14	1	471	2	N	-0-			-0-
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	13	1	447	2	N	-0-			-0-
08	713	N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	N	-0-			-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	11	1	359	2	N	-0-			-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	13	1	438	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	45	1	1500	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	43	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	47	1	1578	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	123	1	4085	2	N	-0-			48
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	129	1	4306	2	N	-0-			48
07	4216	X	4181	-0-	-35	-0-	122	1	4059	2	N	-0-			48
08	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	119	1	3958	2	N	-0-			48
09	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	94	1	3138	2	N	-0-			48
10	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	118	1	3943	2	N	-0-			48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-			28
06	1830	N	1139	-0-	-691	-0-	33	1	1106	2	N	-0-			28
07	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	37	1	1248	2	N	-0-			28
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-			28
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-			28
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	28	1	917	2	N	-0-			28

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 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
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3892	-0-	792	792	3892	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	4252	-0-	1252	2044	4252	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3135	-0-	35	2079	3135	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	N	-0-			-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1467	2	N	-0-			-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2728	N	325	-0-	-2403	-0-	40	1	285	2	N	-0-					84
06	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	2			N	-0-					84
07	465	N	96	-0-	-369	-0-	60	1	36	9	N	33					117
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	N	-0-					117
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	15					132
							17	9									
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	15					147
							17	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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	201	1	4476	2	N	14					59
							15	9									
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4324	2	N	18					77
							20	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3856	2	N	15					92
							17	9									
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	180	1	3998	2	N	18					110
							20	9									
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	177	1	3961	2	N	15					125
							17	9									
*10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	187	1	4195	2	N	16					141
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	335	1	6857	2	Y	-0-					-0-
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	345	1	6567	2	Y	-0-					-0-
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	369	1	6727	2	Y	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	328	1	6681	2	Y	-0-					-0-
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	307	1	6420	2	Y	-0-					-0-
*10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	335	1	6570	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	169	1	3208	2	Y	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	175	1	3193	2	Y	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	157	1	3196	2	Y	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	148	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	165	1	3245	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

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

05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	291	1	1838	2	N	-0-					108
06	2550	N	2214	-0-	-336	-0-	290	1	1924	2	N	-0-					108
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	308	1	1928	2	N	-0-					108
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	298	1	1851	2	N	-0-					108
09	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	302	1	1577	2	N	-0-					108
10	2232	N	1560	-0-	-672	-0-	309	1	1251	2	N	-0-					108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	283	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	284	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	289	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	284	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1276	-0-	-677	-0-	253	1	1023	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2272	2	N	-0-					100
06	2520	N	2183	-0-	-337	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					100
07	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	76	1	1942	2	N	2	2	8			100
							2	9									
08	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	91	1	1860	2	N	2	2	8			100
							2	9									
09	2190	N	1878	-0-	-312	-0-	86	1	1792	2	N	-0-					100
10	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	87	1	1754	2	N	-0-					100

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

05	SHUT IN		23	-0-	23	175	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	21	-0-	21	196	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	216		20	-0-	-196	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31		22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	861	2	2	9	N	2					32
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	815	2	1	9	N	1					33
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					35
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	N	1					36
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					36
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					36

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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	100	1	629	2	N	-0-					57
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	99	1	657	2	N	-0-					57
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	95	1	593	2	N	-0-					57
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	86	1	537	2	N	3					60
							3	9									
09	750	N	551	-0-	-199	-0-	88	1	457	2	N	5					65
							6	9									
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	112	1	453	2	N	-0-					65

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

05	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4619	X	2136	-0-	-2483	-0-	2126	2	10	9	N	9					176
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					176
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					176
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					176
09	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	5311	2			N	-0-					176
10	5828	X	5312	-0-	-516	-0-	5312	2			N	-0-					176

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1575	2	7	9	N	6					77
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					85
07	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					85
08	1581	N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1					86
09	1800	N	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-					86
10	1829	N	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			N	-0-					86

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					113
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					113
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					113
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					113
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	0	X	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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					8
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					8
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	X	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

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
05	14B2	EXT	26	-0-	26	115	26	2			N	-0-					178
06	14B2	EXT	6	-0-	6	121	6	2			N	-0-					178
07	14B2	EXT	16	-0-	16	137	16	2			N	-0-					178
08	14B2	EXT	48	-0-	48	185	48	2			N	-0-					178
09	14B2	EXT	7	-0-	7	192	7	2			N	-0-					178
10	14B2	EXT	8	-0-	8	200	8	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	22	2	40	9	N	36	169	1			62
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	52	2	33	9	N	30					92
07	93	#	37	-0-	-56	-0-	20	2	17	9	N	15					107
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	11	2	13	9	N	12					119
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	2	7	9	N	6					125
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	N	42					167

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

05	2077	#	1983	-0-	-94	-0-	1878	2	105	9	N	95					147
06	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	129	1			60
07	2418	#	1759	-0-	-659	-0-	1756	2	3	9	N	3					63
08	2418	#	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					63
09	2400	#	2386	-0-	-14	-0-	2367	2	19	9	N	17					80
10	2480	#	2299	-0-	-181	-0-	2227	2	72	9	N	65	92	1			53

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

05	2728	#	2713	-0-	-15	-0-	2672	2	41	9	N	37					113
06	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2908	2	25	9	N	23					136
07	3293	R	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	118	1			50
08	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	3142	2	14	9	N	13					63
09	3574	R	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15					78
*10	3804	R	3804	-0-	-0-	-0-	3728	2	76	9	N	69	90	1			57

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					98
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					98
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					27
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					27
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					77
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					77
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					77
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					77
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	76	3	N	-0-					77
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					77

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5					13
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					16
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3					19
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3					22
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					25

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
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4					8
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5					13
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					16
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	399	2	3	9	Y	3					19
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3					22
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					3
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					4
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					5
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					6
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					19
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					19
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					19
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					19
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					19
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					7
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	Y	17					24
07	899	N	695	-0-	-204	-0-	691	2	4	9	Y	4					28
08	930	N	676	-0-	-254	-0-	670	2	6	9	Y	5					33
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	Y	6					39
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					49

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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					129
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					130
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					130
08	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					130
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					130
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					131

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					8
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			Y	-0-					8
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	249	2	2	9	Y	2					10
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	2	2	9	Y	2					12
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2					14
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	219	2	3	9	Y	3					17

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					232
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					232
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1142	2	3	9	N	3					235
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					235
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					235
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1038	2	1	9	N	1					236

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					92
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	N	-0-					92
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	N	-0-					92
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	N	-0-					92
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-					92
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-					92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	52	161	1				95
								57	9										
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	20						115
								22	9										
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	266	2	N	2						117
								2	9										
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	99	2	N	3						120
								3	9										
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	-0-	10	1	19	2	N	4						124
								4	9										
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	178	2	N	25						149
								28	9										

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-						128
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	1						129
								1	9										
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	385	2	N	3						132
								3	9										
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	940	1	567	2	N	23						155
								25	9										
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	-0-	51	1	106	2	N	1						156
								1	9										
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	545	2	N	1						157
								1	9										

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	1	-0-	1	B	25	1	2			Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25																			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	25					Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	7	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	8	1	256	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

05	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	13	1	423	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	13	1	416	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	19	1	537	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	19	1	582	3	N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	27	1	775	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

05	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	3	N	2					89
							2	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	41	1	1277	3	N	4					93
							4	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	36	1	1108	3	N	1					94
							1	9									
08	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	41	1	1169	3	N	3					97
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	43	1	1328	3	N	-0-					97
*10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	3	N	-0-					97

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

05	620	N	514	-0-	-106 B	-0-	16	1	495	3	N	3					100
							3	9									
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	20	1	655	3	N	3					103
							3	9									
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	28	1	833	3	N	-0-					103
08	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	27	1	789	3	N	-0-					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	21	1	634	3	N	-0-					103
10	806	N	651	-0-	-155 B	-0-	22	1	629	3	N	-0-					103

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	6	1	177	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					28
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	3	1	112	3	N	-0-					28
07	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					28
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	6	N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					28
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	4	1	102	3	N	5					33
							6	9									

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					58
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	4	1	142	3	N	-0-					58
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-					58
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-					58
*10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					94
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	N	-0-					94
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	-0-					94
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	110	-0-	-70 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					94
*10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	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
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	13	1	407	3	N	-0-					192
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	14	1	452	3	N	-0-					192
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	3	N	-0-					192
08	434	N	328	-0-	-106 B	-0-	11	1	317	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	259	-0-	-191 B	-0-	8	1	251	3	N	-0-					192
10	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	14	1	412	3	N	-0-					192

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					24
06	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	4	1	142	3	N	-0-					24
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	5	1	151	3	N	5					29
								6	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	7	1	196	3	N	6					35
								7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	5	1	153	3	N	-0-					35
*10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	6	1	189	3	N	5					40
								6	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	761	-0-	-76	B	-0-	23	1	738	3	N	-0-					94
06	870	N	357	-0-	-513	B	-0-	11	1	344	3	N	2					96
								2	9									
07	713	N	670	-0-	-43	B	-0-	21	1	649	3	N	-0-					96
08	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	29	1	841	3	N	-0-					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	17	1	509	3	N	-0-					96
*10	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	31	1	915	3	N	9					105
								10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					20
06	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					20
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	9	1	285	3	N	-0-					20
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	7	1	198	3	N	8					28
								9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	7	1	200	3	N	-0-					28
10	248	N	159	-0-	-89	B	-0-	5	1	148	3	N	5					33
								6	9									

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	19	1	593	3	N	-0-					23
06	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	15	1	485	3	N	-0-					23
07	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	20	1	564	3	N	5					28
								6	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	25	1	715	3	N	3					31
								3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	18	1	541	3	N	-0-					31
*10	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	21	1	619	3	N	6					37
								7	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	7	1	235	3	N	7					141
							8	9									
06	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	6	1	193	3	N	4					145
							4	9									
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	246	3	N	2					147
							2	9									
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	7	1	222	3	N	3					150
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	8	1	237	3	N	2					152
							2	9									
10	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	6	1	187	3	N	1					153
							1	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

05	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	40	1	1231	3	N	-0-					40
06	1290	N	666	-0-	-624 B	-0-	20	1	646	3	N	-0-					40
07	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	56	1	1699	3	N	-0-					40
08	1271	N	908	-0-	-363 B	-0-	31	1	877	3	N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	33	1	1020	3	N	-0-					40
*10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	47	1	1306	3	N	-0-					40

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-					21
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-					21
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					21
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	67	3	N	-0-					21
*10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	4					25
							4	9									

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					29
06	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	2			N	-0-					29
07	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	1030	2			N	-0-					29
08	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2			N	-0-					29
09	1380	N	873	-0-	-507	-0-	873	2			N	-0-					29
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					30
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					30
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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

05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

05	930	X	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					90
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					90
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					90
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					90
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					90
*10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5283	2	31	9	N	28					251
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4985	2	45	9	N	41	186	1			106
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5226	2	80	9	N	73					179
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5269	2	84	9	N	76	178	1			77
09	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4917	2	59	9	N	54					131
10	5301	X	4952	-0-	-349	-0-	4916	2	36	9	N	33					164

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

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					1
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					1
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					1
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					1
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1995	2	53	9	N	48	187	1			137
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1602	2	42	9	N	38					175
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					223
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1919	2	53	9	N	48	182	1			89
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1808	2	42	9	N	38					127
*10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2101	2	52	9	N	47					174

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

05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15					174
06	1140	N	327	-0-	-813	-0-	327	2			Y	-0-					174
07	1271	N	270	-0-	-1001	-0-	270	2			Y	-0-					174
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					174
09	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1148	1022	2			Y	-0-					174
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1148					Y	NO RPT					174

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	189	1			80
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					80
07	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2			N	-0-					80
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2031	2	50	9	N	45					125
09	2040	N	681	-0-	-1359	-0-	671	2	10	9	N	9					134
10	2108	N	43	-0-	-2065	-0-	43	2			N	-0-					134

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	0	N	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

05	1054	N	93	-0-	-961	-0-	93	2			N	-0-					86
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25					111
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					111
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					111
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	249	2	53	9	N	48					159
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					159

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	103 1 259 9		1320	2	N	235	190	1			180
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88 1 89 9		852	2	N	81	184	1			77
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	91 1 64 9		1055	2	N	58					135
08	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	88 1 36 9		956	2	N	33					168
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	92 1 86 9		846	2	N	78	178	1			68
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	87 1 84 9		1025	2	N	76					144

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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37 1 77 9		472	2	N	70					185
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1 1 33 9		2	2	N	30					215
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38 1 53 9		445	2	N	48	174	1			89
08	589	N	221	-0-	-368	-0-	16 1 33 9		172	2	N	30					119
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15 1 39 9		138	2	N	35					154
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	26 1 99 9		307	2	N	90					244

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	173	1			21
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					21
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					21

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	N	109					184
							120	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	738	2	N	73	188	1			69
							80	9									
07	775	N	570	-0-	-205	-0-	38	1	443	2	N	81					150
							89	9									
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	79	1	860	2	N	75	175	1			50
							83	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	68	1	622	2	N	-0-					50
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	84	1	986	2	N	188	178	1			60
							207	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	853	-0-	-418	-0-	155	1	698	2	N	-0-					246
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	N	-0-					246
07	1147	N	565	-0-	-582	-0-	103	1	462	2	N	-0-					246
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	134	1	603	2	N	-0-					246
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	138	1	623	2	N	-0-					246
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	243	1	1095	2	N	27					273
							30	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	2			N	-0-					237
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					237
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	565	2	118	9	N	107	99	1			245
08	465	N	253	-0-	-212	-0-	247	2	6	9	N	5	180	1			70
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					70
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					73

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	N	10					177
06	2010	N	1574	-0-	-436	-0-	1527	2	47	9	N	43					220
07	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1395	2	12	9	N	11	157	1			74
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					87
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	N	10					97
*10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2648	2	62	9	N	56					153

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
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	N	11	96	1			29
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2194	2	2	9	N	2					31
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1059	2	26	9	N	24	16	1			39
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1094	2	37	9	N	34	15	1			58
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	N	15					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
05	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	3558	2	243	9	N	221	220	1			55
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8241	2	103	9	N	94					149
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	3978	2	182	9	N	165	221	1			93
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4108	2	209	9	N	190	200	1			83
*09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3856	2	101	9	N	92					175
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					175

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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	N	14	119	1			23
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2538	2	29	9	N	26					49
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1225	2	47	9	N	43	19	1			73
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1265	2	58	9	N	53	18	1			108
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1188	2	202	9	N	184	162	1			130
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1253	2	135	9	N	123	119	1			35
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2904	2	61	9	N	55					90
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1402	2	157	9	N	143	193	1			40
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1447	2	120	9	N	109	20	1			129
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1359	2	101	9	N	92					221
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

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
05	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	2547	2	109	9	N	99	181	1			36
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5900	2	59	9	N	54					90
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2848	2	101	9	N	92	43	1			139
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2941	2	133	9	N	121	41	1			219
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2761	2	47	9	N	43	179	1			83
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					83

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					521
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					522
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					523
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					524
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					525
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					525

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	23383	1	9190	3	N	37	169	1			210
							41	9									
06	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	7877	1	21466	3	N	87					297
							96	9									
07	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	7417	1	17924	3	N	15	170	1			142
							17	9									
08	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	2881	1	12363	3	N	-0-					142
*09	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	4172	1	16695	3	N	16					158
							18	9									
10	14105	X	8158	-0-	-5947	-0-	1744	1	6414	3	N	-0-					158

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
05	3472	X	1329	-0-	-2143	-0-	375	1	954	3	N	-0-					137
06	3360	X	406	-0-	-2954	-0-	109	1	297	3	N	-0-					137
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					137
08	2201	X	59	-0-	-2142	-0-	11	1	48	3	N	-0-					137
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					137
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	81	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	82	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	81	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	82	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2692	-0-	-338	-0-	73	1	2619	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	81	1	2753	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

05	4836	X	2752	-0-	-2084	-0-	74	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	218	1	7568	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	154	1	5269	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	129	-0-	-3312	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	109	-0-	-4571	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	204	-0-	-4632	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	699	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	17	1	587	2	N	-0-					-0-
07	651	N	210	-0-	-441	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	41	1	1336	2	N	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	70	1	2521	2	N	-0-					-0-
*10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2740	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47337	X	39378	-0-	-7959	-0-	1064	1	38313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46800	X	37793	-0-	-9007	-0-	1056	1	36737	2	N	-0-					-0-
07	48360	X	39890	-0-	-8470	-0-	1132	1	38758	2	N	-0-					-0-
08	48360	X	47353	-0-	-1007	-0-	1412	1	45941	2	N	-0-					-0-
09	45240	X	41984	-0-	-3256	-0-	1142	1	40842	2	N	-0-					-0-
*10	47654	X	47654	-0-	-0-	-0-	1363	1	46291	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13132	-0-	-1810	-0-	355	1	12777	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	2354	-0-	-12106	-0-	66	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	20	-0-	-5250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	64	-0-	-13080	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	57	-0-	-12663	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	35	-0-	-13109	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	6821	-0-	-2820	-0-	184	1	6636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9330	X	3450	-0-	-5880	-0-	96	1	3354	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	3306	-0-	-5436	-0-	94	1	3212	2	N	-0-					-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	317	1	10317	2	N	-0-					-0-
09	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	261	1	9328	2	N	-0-					-0-
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	226	1	7688	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
05	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	354	1	12753	2	N	-0-			-0-
06	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	676	1	23509	2	N	-0-			-0-
07	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	463	1	15865	2	N	-0-			-0-
08	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	886	1	28839	2	N	-0-			-0-
09	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	942	1	33681	2	N	-0-			-0-
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	157	1	5332	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

05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	2	N	-0-			-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	85	1	2954	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	85	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	91	1	2949	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2091	-0-	-849	-0-	57	1	2034	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	82	1	2797	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

05	14756	X	12013	-0-	-2743	-0-	325	1	11688	2	N	-0-			-0-
06	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	400	1	13929	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	14066	-0-	-628	-0-	399	1	13667	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	13368	-0-	-1326	-0-	399	1	12969	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	9991	-0-	-4349	-0-	272	1	9719	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	5305	-0-	-9513	-0-	152	1	5153	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

05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	172	1	6179	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5126	-0-	-1204	-0-	143	1	4983	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	159	1	5448	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	4583	-0-	-2020	-0-	137	1	4446	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5320	-0-	-1070	-0-	145	1	5175	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5047	-0-	-1308	-0-	144	1	4903	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-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

05	3627	X	1401	-0-	-2226	-0-	87	1	1314	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	352	-0-	-3158	-0-	8	1	344	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	1166	-0-	-2399	-0-	32	1	1134	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	1237	-0-	-2328	-0-	45	1	1192	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	1197	-0-	-1923	-0-	45	1	1152	2	N	-0-			-0-
*10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	64	1	1595	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

05	60388	X	47181	-0-	-13207	-0-	1275	1	45906	2	N	-0-			-0-
06	50340	X	44904	-0-	-5436	-0-	1255	1	43649	2	N	-0-			-0-
07	52018	X	44966	-0-	-7052	-0-	1276	1	43690	2	N	-0-			-0-
08	52018	X	50229	-0-	-1789	-0-	1498	1	48731	2	N	-0-			-0-
09	47610	X	46803	-0-	-807	-0-	1273	1	45530	2	N	-0-			-0-
10	47182	X	46544	-0-	-638	-0-	1332	1	45212	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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	42	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	47	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	48	1	1732	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	34	1	1147	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	652	1	23490	2	N	-0-					-0-
06	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	625	1	21751	2	N	-0-					-0-
07	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	642	1	21982	2	N	-0-					-0-
08	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	723	1	23539	2	N	-0-					-0-
09	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	626	1	22377	2	N	-0-					-0-
*10	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	664	1	22560	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38285	X	30525	-0-	-7760	-0-	825 1	1 9	29699	2	N	1	1	8			-0-
06	37050	X	17460	-0-	-19590	-0-	488	1	16972	2	N	-0-					-0-
07	36425	X	26796	-0-	-9629	-0-	760	1	26036	2	N	-0-					-0-
08	36425	X	28524	-0-	-7901	-0-	850	1	27674	2	N	-0-					-0-
09	31623	X	31623	-0-	-0-	-0-	860	1	30763	2	N	-0-					-0-
*10	31178	X	31178	-0-	-0-	-0-	892	1	30286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3347	-0-	347	347	94	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4207	-0-	1107	1454	119	1	4088	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	277	-0-	-1454	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	262	-0-	-1568	-0-	7	1	255	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	172	-0-	-1719	-0-	5	1	167	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57393	X	57393	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	55840	2	N	2	2	8			-0-
06	53308	X	53308	-0-	-0-	-0-	1490	1	51818	2	N	-0-					-0-
07	53941	X	53941	-0-	-0-	-0-	1531	1	52410	2	N	-0-					-0-
08	52552	X	52552	-0-	-0-	-0-	1567	1	50985	2	N	-0-					-0-
09	49164	X	49164	-0-	-0-	-0-	1337	1	47827	2	N	-0-					-0-
*10	53481	X	53481	-0-	-0-	-0-	1530	1	51951	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	46	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	44	1	1529	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	37	1	1267	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	39	1	1272	2	N	-0-			-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	63	1	2256	2	N	-0-			-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1569	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

05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	666	1	10103	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9222	-0-	-2028	-0-	216	1	9006	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10350	-0-	-1275	-0-	286	1	10064	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	10774	-0-	-851	-0-	391	1	10383	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	10455	-0-	-345	-0-	391	1	10064	2	N	-0-			-0-
*10	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	416	1	10393	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

05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	253	1	9107	2	N	-0-			-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	165	1	5726	2	N	-0-			-0-
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	344	1	11764	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	3731	-0-	-1136	-0-	111	1	3620	2	N	-0-			-0-
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	244	1	8712	2	N	-0-			-0-
*10	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	400	1	13570	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

05	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	70	1	2528	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	71	1	2473	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	68	1	2345	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	1838	-0-	-766	-0-	55	1	1783	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2094	-0-	-456	-0-	57	1	2037	2	N	-0-			-0-
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	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

05	868	X	81	-0-	-787	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
06	450	X	38	-0-	-412	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
07	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	X	36	-0-	-54	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
10	93	X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	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

05	12586	X	11358	-0-	-1228	-0-	703	1	10655	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	11243	-0-	-2017	-0-	263	1	10980	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	11185	-0-	-2517	-0-	309	1	10876	2	N	-0-			-0-
08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	534	1	14194	2	N	-0-			-0-
09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	432	1	11100	2	N	-0-			-0-
*10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	505	1	12611	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	8122	X	7003	-0-	-1119	-0-	433	1	6570	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	2794	-0-	-5486	-0-	65	1	2729	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	3646	-0-	-4910	-0-	101	1	3545	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	7862	-0-	-694	-0-	285	1	7577	2	N	-0-			-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	328	1	8425	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6972	-0-	-34	-0-	268	1	6704	2	N	-0-			-0-

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
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	10	1	365	2	N	-0-			-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
08	372	N	206	-0-	-166	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
09	450	N	137	-0-	-313	-0-	4	1	133	2	N	-0-			-0-
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1308	-0-	-672	-0-	31	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1218	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	43	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	49	1	1232	2	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
05	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	1138	1	40972	2	N	-0-			-0-
06	42321	X	42321	-0-	-0-	-0-	1183	1	41138	2	N	-0-			-0-
07	41217	X	41217	-0-	-0-	-0-	1169	1	40048	2	N	-0-			-0-
08	33759	X	25347	-0-	-8412	-0-	756	1	24591	2	N	-0-			-0-
09	32670	X	7289	-0-	-25381	-0-	198	1	7091	2	N	-0-			-0-
*10	45678	X	45678	-0-	-0-	-0-	1307	1	44371	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
05	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3505	-0-	-515	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3329	-0-	-825	-0-	3329	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
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
*10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-			-0-
06	540	N	130	-0-	-410	-0-	3	1	127	2	N	-0-			-0-
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	3	1	94	2	N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-			-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	2	N	-0-			-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1926	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	177	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1708	-0-	-2072	-0-	40	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2524	-0-	-1382	-0-	70	1	2454	2	N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	143	1	3671	2	N	-0-					-0-
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	119	1	2964	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	54	1	815	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	2	N	-0-					-0-
07	775	N	483	-0-	-292	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	2	N	-0-					-0-
09	870	N	318	-0-	-552	-0-	12	1	306	2	N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	57	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	30	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	62	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	55	1	1803	2	N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	48	1	1717	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3499	-0-	399	399	100	1	3399	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	53	1	1870	2	N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	61	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	44	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1299	-0-	-406	-0-	50	1	1249	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	327	1	4955	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1263	-0-	-1017	-0-	30	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	65	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	114	1	3036	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	85	1	2194	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	67	1	1664	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 #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	18903	-0-	-24094	-0-	511	1	18391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	39630	X	34225	-0-	-5405	-0-	956	1	33269	2	N	-0-					-0-
07	40951	X	27147	-0-	-13804	-0-	770	1	26377	2	N	-0-					-0-
08	40951	X	12973	-0-	-27978	-0-	387	1	12586	2	N	-0-					-0-
09	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	975	1	34889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	1112	1	37749	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	82	-0-	-3328	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	512	-0-	-2788	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	465	X	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	510	X	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	78	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	64	1	2207	2	N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	2	N	-0-					-0-
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2191	-0-	-227	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	120	X	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	124	X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
08	124	X	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
10	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47507	X	47507	-0-	-0-	-0-	1284	1	46222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	46322	X	46322	-0-	-0-	-0-	1294	1	45028	2	N	-0-					-0-
07	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	1224	1	41927	2	N	-0-					-0-
08	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	1188	1	38664	2	N	-0-					-0-
09	40641	X	40641	-0-	-0-	-0-	1105	1	39535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	1140	1	38712	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	N	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	15	1	498	2	N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	16	1	512	2	N	-0-					-0-
09	690	N	543	-0-	-147	-0-	15	1	528	2	N	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	4363	-0-	-2333	-0-	118	1	4245	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4381	-0-	-2099	-0-	122	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	2316	-0-	-5372	-0-	66	1	2250	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	3010	-0-	-4678	-0-	90	1	2920	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	1144	-0-	-6296	-0-	31	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	792	-0-	-3734	-0-	23	1	769	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	900	N	499	-0-	-401	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			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
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	73	1	2634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	67	1	2342	2	N	-0-					-0-
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	75	1	2563	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	361	-0-	-693	-0-	11	1	350	2	N	-0-					-0-
09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	2	N	-0-					-0-
*10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	78	1	2650	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

05	1674	X	1316	-0-	-358	-0-	36	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	45	1	1555	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	42	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1856	2	N	-0-					-0-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2329	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

05	13361	X	12985	-0-	-376	-0-	351	1	12634	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13016	-0-	-814	-0-	364	1	12652	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	12817	-0-	-1474	-0-	364	1	12453	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	12646	-0-	-1645	-0-	377	1	12269	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11534	-0-	-1486	-0-	314	1	11220	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12561	-0-	-893	-0-	359	1	12202	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

05	32519	X	32125	-0-	-394	-0-	868	1	31257	2	N	-0-					-0-
06	31470	X	30671	-0-	-799	-0-	857	1	29814	2	N	-0-					-0-
07	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	935	1	32005	2	N	-0-					-0-
08	32116	X	29175	-0-	-2941	-0-	870	1	28305	2	N	-0-					-0-
09	31080	X	29499	-0-	-1581	-0-	802	1	28697	2	N	-0-					-0-
10	32953	X	28998	-0-	-3955	-0-	830	1	28168	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

05	124	N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

05	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	2387	X	1789	-0-	-598	-0-	48	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	49	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1380	-0-	-387	-0-	39	1	1341	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1709	-0-	-89	-0-	51	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	39	1	1408	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	41	1	1380	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
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	109	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4282	-0-	-1208	-0-	120	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	170	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	211	1	6856	2	N	-0-					-0-
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	158	1	5641	2	N	-0-					-0-
*10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	183	1	6228	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
05	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	154	1	5542	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	152	1	5285	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	167	1	5702	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	4257	-0-	-2005	-0-	127	1	4130	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4276	-0-	-1514	-0-	116	1	4160	2	N	-0-					-0-
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	189	1	6404	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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	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
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	397	1	6022	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	2155	-0-	-4235	-0-	50	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	3879	-0-	-2817	-0-	107	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	220	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	310	1	7983	2	N	-0-					-0-
*10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	338	1	8440	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
05	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	451	1	16232	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	425	1	14769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	13888	X	12079	-0-	-1809	-0-	343	1	11736	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	14652	-0-	-1189	-0-	437	1	14215	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	13095	-0-	-2235	-0-	356	1	12738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15841	X	14085	-0-	-1756	-0-	403	1	13682	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
05	28024	X	28024	-0-	-0-	-0-	757	1 1 9	27266	2	N	1	1	8			-0-
06	33630	X	25029	-0-	-8601	-0-	699	1	24330	2	N	-0-					-0-
07	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	1040	1	35614	2	N	-0-					-0-
08	34751	X	32843	-0-	-1908	-0-	979	1	31864	2	N	-0-					-0-
09	33630	X	32636	-0-	-994	-0-	887	1	31749	2	N	-0-					-0-
10	34751	X	33022	-0-	-1729	-0-	945	1	32077	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196850	X	181433	-0-	-15417	-0-	4902	1	176531	2	N	-0-					-0-
06	190500	X	171387	-0-	-19113	-0-	4789	1	166598	2	N	-0-					-0-
07	194525	X	180946	-0-	-13579	-0-	5134	1	175812	2	N	-0-					-0-
08	194525	X	161578	-0-	-32947	-0-	4817	1	156761	2	N	-0-					-0-
09	181980	X	155444	-0-	-26536	-0-	4227	1	151217	2	N	-0-					-0-
10	181443	X	161247	-0-	-20196	-0-	4614	1	156633	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	90	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	89	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	81	1	1807	2	N	-0-					-0-
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	164	2	15	9	N	14					17
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					17
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					17
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
10	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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					38
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	512	3			Y	-0-					38
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		648	-0-	648	648	648	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		480	-0-	480	1128	480	3			Y	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT					38

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
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5821	3	13	9	Y	12					35
06	6150	X	5039	-0-	-1111	-0-	5039	3			Y	-0-					35
07	6355	X	5129	-0-	-1226	-0-	5129	3			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		6384	-0-	6384	6384	6384	3			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		4728	-0-	4728	11112	4728	3			Y	-0-					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11112					Y	NO RPT					35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	N	831	-0-	-984	-0-	831	3			Y	-0-					40
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			Y	-0-					40
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					40
09	DLQ G-10		675	-0-	675	1586	675	3			Y	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1586					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					83
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			Y	-0-					83
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	3			Y	-0-					83
09	DLQ G-10		520	-0-	520	1222	520	3			Y	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1222					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					22
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			Y	-0-					22
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		640	-0-	640	640	640	3			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		474	-0-	474	1114	474	3			Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1114					Y	NO RPT					22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					22
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					22
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					22
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					22
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					22
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					22

TGNR GULF COAST LLC 850992
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	1	1	1			59
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					59
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	2	N	-0-					59
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	2	N	-0-					59
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	17	1	157	2	N	-0-					59
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	78	2	N	1	1	1			49
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					49
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	6	1	68	2	N	-0-					49
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					49
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	101	2	N	2					51
							2	9									
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					51

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	2	N	-0-	2	1			33
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	22	1	269	2	N	-0-					33
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					33
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	2	N	-0-					33
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	2	N	-0-					33
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					33
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866																	
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1522	2	N	30	19	1			205
							33	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	N	29					234
							32	9									
07	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	124	1	1446	2	N	35	175	1			94
							39	9									
08	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	123	1	1358	2	N	24					118
							26	9									
09	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	123	1	1157	2	N	25					143
							28	9									
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	N	13					156
							14	9									
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692																	
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	1	6	1			12
							1	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-					12
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	N	-0-					12
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	45	1	497	2	N	-0-					12
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	50	1	470	2	N	-0-					12
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-					12
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734																	
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	1849	2	N	1	23	1			14
							1	9									
06	2160	N	1460	-0-	-700	-0-	110	1	1341	2	N	8					22
							9	9									
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	149	1	1741	2	N	-0-					22
08	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	143	1	1580	2	N	2					24
							2	9									
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1623	2	N	5					29
							6	9									
*10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	185	1	1864	2	N	2					31
							2	9									
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	35	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	27	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	36	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	38	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3332	-0-	232	232	93	1	3239	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	52	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1278	-0-	-432	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1003	-0-	-764	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	896	-0-	-871	-0-	28	1	868	2	Y	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	Y	22					60
							24	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1299	2	Y	34					94
							37	9									
07	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	31	1	1054	2	Y	17	59	1			52
							19	9									
08	1178	N	651	-0-	-527	-0-	20	1	622	2	Y	8					60
							9	9									
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	Y	13					73
							14	9									
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	37					110
							41	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	30	1	953	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	139	-0-	-605	-0-	139	2			N	-0-					73
06	540	N	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-					73
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	N	23					96
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	355	2	24	9	N	22					118
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	2	14	9	N	13					131
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	327	2	17	9	N	15					146

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1624	-0-	-1972	-0-	46	1	1527	2	Y	46					140
							51	9									
06	2970	X	1089	-0-	-1881	-0-	27	1	1017	2	Y	41					181
							45	9									
07	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	71	1	2399	2	Y	59	115	1			125
							65	9									
08	2945	X	2199	-0-	-746	-0-	66	1	2089	2	Y	40					165
							44	9									
09	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	50	1	1675	2	Y	37					202
							41	9									
10	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	63	1	2194	2	Y	110					312
							121	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

05	3892	X	239	-0-	-3653	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	69	-0-	-2070	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	404	-0-	-402	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	10	1	332	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

05	930	N	892	-0-	-38	-0-	26	1	866	2	N	-0-					250
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	17	1	757	2	N	13					263
							14	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-					263
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	2	N	-0-					263
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	-0-					263
10	1054	N	740	-0-	-314	-0-	33	1	707	2	N	-0-					263

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	N	-0-					27
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-					27
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-					27
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	56	1	748	2	N	-0-					27
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	54	1	826	2	N	-0-					27
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					87
06	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	2			Y	-0-					87
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8					95
08	DLQ G-10		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					95
09	DLQ G-10		498	-0-	498	1452	498	2			Y	-0-					95
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1452					Y	NO RPT					95

TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	8					85
							9	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	261	2	N	4					89
							4	9									
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	18	1	215	2	N	36	113	1			12
							40	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	25	1	279	2	N	-0-					12
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	16	1	147	2	N	-0-					12
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					12

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					58
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					58
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	1					59
							1	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-	1	1			58
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					58
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					58

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	172	1	2097	2	N	5					57
								6	9									
06	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	183	1	2239	2	N	6					63
								7	9									
07	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-	196	1	2300	2	N	11					74
								12	9									
08	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	204	1	2246	2	N	14	21	1			67
								15	9									
09	2340	N	2063	-0-		-277	-0-	198	1	1856	2	N	8					75
								9	9									
*10	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	208	1	2089	2	N	4					79
								4	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-		-0-	-0-	66	1	804	2	N	25					87
								28	9									
06	819	N	819	-0-		-0-	-0-	60	1	735	2	N	22					109
								24	9									
07	840	N	840	-0-		-0-	-0-	65	1	764	2	N	10					119
								11	9									
08	837	N	741	-0-		-96	-0-	61	1	673	2	N	6	7	1			118
								7	9									
09	810	N	681	-0-		-129	-0-	65	1	614	2	N	2					120
								2	9									
*10	737	N	737	-0-		-0-	-0-	66	1	667	2	N	4					124
								4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	152	1	1854	2	N	3					69
								3	9									
06	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	155	1	1900	2	N	4					73
								4	9									
07	1860	N	1812	-0-		-48	-0-	142	1	1666	2	N	4					77
								4	9									
08	2015	N	1869	-0-		-146	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1			63
								3	9									
09	2070	N	1527	-0-		-543	-0-	147	1	1379	2	N	1					64
								1	9									
*10	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	158	1	1587	2	N	2					66
								2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	136	1	1653	2	N	3					85
								3	9									
06	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	136	1	1666	2	N	7					92
								8	9									
07	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	142	1	1667	2	N	9					101
								10	9									
08	1798	N	1744	-0-		-54	-0-	144	1	1591	2	N	8	15	1			94
								9	9									
09	1800	N	1531	-0-		-269	-0-	147	1	1382	2	N	2					96
								2	9									
*10	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	147	1	1480	2	N	2					98
								2	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	1813	2	N	3					59
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	1795	2	N	4					63
07	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	155 6	1 9	1817	2	N	5					68
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	155 3	1 9	1711	2	N	3	17	1			54
09	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	155 1	1 9	1457	2	N	1					55
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	1669	2	N	2					57

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	6758	#	4936	-0-	-1822	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	6540	#	5513	-0-	-1027	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	6758	#	5110	-0-	-1648	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
08	6758	#	3550	-0-	-3208	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	6120	#	4903	-0-	-1217	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
10	5704	#	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1442	-0-	1442	1442	1442	4			N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					1
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					1
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					1
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					1
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21					22
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					22

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4224	-0-	-550	-0-	4224	3			N	-0-					2
06	4470	X	3962	-0-	-508	-0-	3962	2			N	-0-					2
07	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	4285	2			N	-0-					2
08	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	4309	2			N	-0-					2
09	4530	X	4258	-0-	-272	-0-	4216	2	42	9	N	38					40
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4895	2	2	9	N	2					42

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1500	-0-	1500	1500	1500	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					1
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					1
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					1
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					1
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					2
06	2040	X	331	-0-	-1709	-0-	331	2			N	-0-					2
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					2
08	3069	X	957	-0-	-2112	-0-	957	2			N	-0-					2
09	2970	X	1595	-0-	-1375	-0-	1584	2	11	9	N	10					12
10	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2026	2			N	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					2
06	1980	N	608	-0-	-1372	-0-	608	2			N	-0-					2
07	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-					2
08	2186	N	1973	-0-	-213	-0-	1973	2			N	-0-					2
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1312	-0-	-734	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					1
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					1
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					1
08	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					1
09	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1546	2	12	9	N	11					12
10	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					12

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-					1
06	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-					1
07	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					1
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					1
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	842	2	62	9	N	56					57
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					57

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
*09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	32	2	30	9	N	27					28
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					2
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					2
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					2
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					2
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	2	36	9	N	33					35
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					35

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

05	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			N	-0-					2
06	2820	X	2079	-0-	-741	-0-	2079	2			N	-0-					2
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					2
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					2
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4566	2	66	9	N	60					62
10	4743	X	2628	-0-	-2115	-0-	2628	2			N	-0-					62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					1
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					1
07	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			N	-0-					1
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					1
09	2040	N	1559	-0-	-481	-0-	1514	2	45	9	N	41					42
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	2	7	9	N	6					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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					1
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	2	18	9	N	16					17
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17

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
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3			N	-0-					1
06	1560	N	795	-0-	-765	-0-	795	2			N	-0-					1
07	1116	N	774	-0-	-342	-0-	774	2			N	-0-					1
08	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					1
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12					13
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					13

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
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					1
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					1
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					1
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	N	6					7
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					7

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					2
06	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	1505	2			N	-0-					2
07	1922	N	1083	-0-	-839	-0-	1083	2			N	-0-					2
08	1860	N	967	-0-	-893	-0-	967	2			N	-0-					2
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1867	2	66	9	N	60					62
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					62

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					1
06	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1210	2			N	-0-					1
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					1
08	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					1
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					1
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					1
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					1
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					1
09	300	N	67	-0-	-233	-0-	60	2	7	9	N	6					7
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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 #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					2
06	2790	N	2775	-0-	-15	-0-	2775	2			N	-0-					2
07	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2643	2			N	-0-					2
08	2418	N	244	-0-	-2174	-0-	244	2			N	-0-					2
09	2790	N	1142	-0-	-1648	-0-	1128	2	14	9	N	13					15
10	2635	N	1846	-0-	-789	-0-	1846	2			N	-0-					15

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					1
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					1
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
08	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					1
09	870	N	458	-0-	-412	-0-	454	2	4	9	N	4					5
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					2
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					2
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					2
08	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	3451	2			N	-0-					2
09	3840	X	901	-0-	-2939	-0-	854	2	47	9	N	43					45
10	3968	X	1544	-0-	-2424	-0-	1544	2			N	-0-					45

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					2
06	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					2
07	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					2
08	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			N	-0-					2
09	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2392	2	34	9	N	31					33
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2547	2	55	9	N	50					83

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3			N	-0-					2
06	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	2338	2			N	-0-					2
07	3286	X	629	-0-	-2657	-0-	629	2			N	-0-					2
08	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	2502	2			N	-0-					2
09	2670	X	1345	-0-	-1325	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					1
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					1
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					1
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					1
*09	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					1
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					1
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					1
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					1
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					1
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					1
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					1
*09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					1
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					1
07	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					1
08	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					1
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					3
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					3
07	682	X	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					3
08	3100	N	3786	-0-	686	686	3786	2			N	-0-					3
*09	1130	N	444	-0-	-686	-0-	440	2	4	9	N	4					7
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					7

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
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					2
06	2520	N	1886	-0-	-634	-0-	1886	2			N	-0-					2
07	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1884	2			N	-0-					2
08	2170	N	1644	-0-	-526	-0-	1644	2			N	-0-					2
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					1
06	1470	X	424	-0-	-1046	-0-	424	2			N	-0-					1
07	1519	X	232	-0-	-1287	-0-	232	2			N	-0-					1
08	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					1
*09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	298	-0-	-1221	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					1
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					1
07	992	N	572	-0-	-420	-0-	572	2			N	-0-					1
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					1
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2741	-0-	-1847	-0-	2741	3			N	-0-					4
06	3150	X	2133	-0-	-1017	-0-	2133	2			N	-0-					4
07	3162	X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					4
08	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2649	2			N	-0-					4
09	2640	X	2030	-0-	-610	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 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
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					1
06	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-					1
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					1
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					1
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2900	N	1567	-0-	-1333	-0-	1567	3			N	-0-					1
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					1
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					1
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					1
*09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					1
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					1
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					1
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					1
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	N	4					5
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					5

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6794	2	8	9	N	7					7

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2403	-0-	2403	2403	2392	2	11	9	N	10					10
*10	5192	X	2789	-0-	-2403	-0-	2789	2			N	-0-					10

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					1
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					1
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					1
08	961	N	586	-0-	-375	-0-	586	2			N	-0-					1
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	17					18
10	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

05	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	412	1	2573	2	N	28					127
							31	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	482	1	3559	2	N	14					141
							15	9									
07	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	466	1	3141	2	N	-0-					141
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3374	2	N	9	54	1			96
							10	9									
09	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	441	1	2953	2	N	9					105
							10	9									
10	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	487	1	2854	2	N	17					122
							19	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	122	1	762	2	N	-0-					21
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	94	1	697	2	N	-0-					21
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	101	1	680	2	N	-0-					21
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	95	1	668	2	N	-0-					21
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	91	1	610	2	N	-0-					21
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	98	1	573	2	N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	Y	-0-			-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	-0-			-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2161	2	Y	-0-			-0-
08	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	132	1	2151	2	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2096	-0-	-124	-0-	118	1	1978	2	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	131	1	2089	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
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	2	Y	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	Y	-0-			-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	926	2	Y	-0-			-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	50	1	530	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	53	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	2	Y	-0-			-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	159	1	1982	2	Y	-0-			29
06	3000	N	3242	-0-	242	242	259	1	2939	2	Y	40			69
							44	9							
07	2864	N	2622	-0-	-242	-0-	224	1	2398	2	Y	-0-			69
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	232	1	2439	2	Y	-0-			69
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	200	1	2053	2	Y	-0-			69
10	1395	X	489	-0-	-906	-0-	48	1	441	2	Y	-0-			69

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	178	1	2220	2	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	210	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	213	1	2240	2	Y	-0-					-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	207	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	212	1	1945	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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	96	1	877	2	Y	-0-					-0-

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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	79	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	82	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	90	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	927	2	Y	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	105	1	961	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 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
05	9083	X	5366	-0-	-3717	-0-	398	1	4968	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	4768	-0-	-4022	-0-	386	1	4382	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	4510	-0-	-2837	-0-	386	1	4124	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4176	-0-	-1590	-0-	363	1	3813	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	3547	-0-	-2033	-0-	315	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	2880	-0-	-2483	-0-	284	1	2596	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	411	-0-	-1418	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	212	-0-	-1558	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	929	-0-	-900	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5228	-0-	2128	2128	388	1	4840	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3547	-0-	547	2675	287	1	3260	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2606	-0-	-494	2181	223	1	2383	2	Y	-0-					-0-
08	4717	X	2536	-0-	-2181	-0-	220	1	2316	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	1739	-0-	-2461	-0-	154	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	214	1	1955	2	Y	-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
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	134	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	141	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	1673	2	Y	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	31	1	2914	2	N	-0-					20
06	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	30	1	2887	2	N	-0-					20
07	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	31	1	2688	2	N	-0-					20
08	3038	X	2258	-0-	-780	-0-	31	1	2227	2	N	-0-					20
09	2940	X	2173	-0-	-767	-0-	30	1	2143	2	N	-0-					20
10	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	25	1	2111	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

05	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	717	-0-	-453	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					18
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					18
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					18
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	308	-0-	-382	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2177	N	2122	-0-	-55	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1694	-0-	-445	-0-	1694	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
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	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
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

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
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4201	-0-	1101	1101	4201	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1915	-0-	-1085	16	1915	3			Y	-0-					-0-
*10	1473	N	1457	-0-	-16	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 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
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	559	-0-	-278	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	742	-0-	-68	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	837	X	673	-0-	-164	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	2622	-0-	-1608	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2116	-0-	-1604	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
*10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 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
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	965	-0-	-957	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	1053	-0-	-590	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	6616	-0-	3616	3975	6616	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5489	-0-	2389	6364	5489	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 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
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1747	-0-	-833	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2264	-0-	-309	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	1948	-0-	-1958	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			Y	-0-					-0-
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

05	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

05	527	X	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		484	-0-	484	484	484	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		483	-0-	483	967	483	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		533	-0-	533	1500	533	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

05	341	X	189	-0-	-152	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	217	X	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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 #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4121	-0-	-319	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4552	-0-	-36	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
*10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 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
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1649	-0-	-541	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 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
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	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 #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

05	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3620	-0-	520	4048	3620	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3815	-0-	815	4863	3815	3			Y	-0-					-0-
07	8764	X	3901	-0-	-4863	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			Y	-0-					-0-
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4493	-0-	-997	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			Y	-0-					-0-
08	3099	N	3005	-0-	-94	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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 #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1743	-0-	-777	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1350	-0-	-2122	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	613	-0-	-2425	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	432	-0-	-2508	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	495	-0-	-2543	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	1975	-0-	-722	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1744	-0-	-596	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	1654	-0-	-1043	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

05	1705	X	1604	-0-	-101	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	275	-0-	-469	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	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
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	766	-0-	-284	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	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
05	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	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
05	4805	X	4291	-0-	-514	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	4131	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	138	-0-	-513	-0-	138	3		Y	-0-			22
06	630	N	158	-0-	-472	-0-	158	3		Y	-0-			22
07	651	N	152	-0-	-499	-0-	152	3		Y	-0-			22
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			22
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			22
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3		Y	-0-			-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3		Y	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		Y	-0-			-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
08	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-
10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
08	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3		Y	-0-			-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-
10	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	462	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		Y	-0-			-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	910	-0-	-560	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
	LEDBETTER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 188277						COMPL. DATE 01/21/2002					TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WHITTINGTON				WELL #: 7	RRCID -> 188734						COMPL. DATE 04/23/2002					TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
	HARTLEY				WELL #: 6	RRCID -> 188735						COMPL. DATE 02/15/2002					TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
	WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 188740						COMPL. DATE 04/05/2002					TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
	ENGLISH				WELL #: 13	RRCID -> 197385						COMPL. DATE 07/10/2003					TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
	HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 197862						COMPL. DATE 08/13/2003					TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	528	-0-	-582	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 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
05	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2140	-0-	-140	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2331	-0-	-25	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2240	-0-	-460	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2400	-0-	-1500	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2345	-0-	-1685	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

05	3317	X	2779	-0-	-538	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
*10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

05	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

05	1085	X	919	-0-	-166	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	1020	X	643	-0-	-377	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	1054	X	805	-0-	-249	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					-0-
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5079	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
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	247	1	1545	2	N	2					126
							2	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	N	-0-					126
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	214	1	1439	2	N	-0-					126
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	209	1	1473	2	N	-0-	119	1			7
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	224	1	1502	2	N	-0-					7
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	196	1	1150	2	N	8					15
							9	9									

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					95
06	2340	N	1497	-0-	-843	-0-	1497	2			N	-0-					95
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2			N	-0-					95
08	2170	N	1351	-0-	-819	-0-	1351	2			N	-0-					95
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					95
10	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					105
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					105
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					105
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					105
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	456	1	2536	2	N	9					198
							10	9									
06	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	437	1	2240	2	N	15					213
							17	9									
07	2821	N	2407	-0-	-414	-0-	381	1	2015	2	N	10					223
							11	9									
08	3007	N	2522	-0-	-485	-0-	415	1	2101	2	N	5					228
							6	9									
09	2700	N	2426	-0-	-274	-0-	376	1	2046	2	N	4					232
							4	9									
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	443	1	2326	2	N	-0-					232

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1033					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1033					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					13
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					13
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					13
08	4960	X	3616	-0-	-1344	-0-	3616	2			Y	-0-					13
09	4800	X	809	-0-	-3991	-0-	809	2			Y	-0-					13
10	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	2107	2			Y	-0-					13

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
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					72
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					72
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					72
09	2280	N	795	-0-	-1485	-0-	795	2			N	-0-					72
*10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					72

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	2			N	-0-					1
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					1
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			N	-0-					1
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					1
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					1
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					1

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
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					18
06	1140	X	908	-0-	-232	-0-	908	2			N	-0-					18
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					18
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					18
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					18
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					18

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 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
05	1271	N	649	-0-	-622	-0-	32	1	617	2	N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1046	-0-	-484	-0-	53	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					156
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	53	1	271	2	N	-0-					156
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	-0-					156
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	N	-0-					156
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	45	1	243	2	N	-0-					156
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-					156

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	90	1	502	2	N	-0-					28
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	102	1	525	2	N	-0-					28
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	70	1	370	2	N	-0-					28
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	75	1	380	2	N	-0-					28
09	630	N	371	-0-	-259	-0-	58	1	313	2	N	-0-					28
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					1
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					1
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					1
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					1

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
05	1054	N	729	-0-	-325	-0-	729	2			N	-0-					48
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					48
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					48
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					48
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					48
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					7
06	900	N	429	-0-	-471	-0-	429	2			N	-0-					7
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					7
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					7
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					7
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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
05	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2			N	-0-					9
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					9
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					9
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					9
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					9
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					1
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					1
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	543	-0-	-480	-0-	27	1	516	2	N	-0-			129
06	990	N	507	-0-	-483	-0-	26	1	481	2	N	-0-			129
07	1023	N	506	-0-	-517	-0-	27	1	479	2	N	-0-			129
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-			129
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-			129
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-			129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-			27
06	4860	X	4329	-0-	-531	-0-	4329	2			N	-0-			27
07	5022	X	4001	-0-	-1021	-0-	4001	2			N	-0-			27
08	5022	X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2			N	-0-			27
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4286	2			N	-0-			27
10	5022	X	3958	-0-	-1064	-0-	3958	2			N	-0-			27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			21
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			21
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			21
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			21
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			21
*10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			1
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-			1
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-			1
08	682	N	360	-0-	-322	-0-	360	2			N	-0-			1
09	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-			1
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-			-0-
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			28
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			28
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			28
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			28
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			28
*10	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-			28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			2
06	2160	N	1621	-0-	-539	-0-	1621	2			N	-0-			2
07	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1832	2			N	-0-			2
08	2635	N	1724	-0-	-911	-0-	1724	2			N	-0-			2
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			2
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					13
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					13
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					13
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					66
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					66
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					66
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					66
09	1740	N	957	-0-	-783	-0-	957	2			N	-0-					66
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					66

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
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					127
06	1170	N	950	-0-	-220	-0-	950	2			N	-0-					127
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					127
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					127
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	2			N	-0-					127
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					127

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					2
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					2
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					2
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					2
09	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					2
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					90
06	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	1249	2			N	-0-					90
07	2139	N	1625	-0-	-514	-0-	1625	2			N	-0-					90
08	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					90
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					90
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					90

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1755	-0-	-632	-0-	1755	2			N	-0-					23
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					23
07	2356	N	1980	-0-	-376	-0-	1980	2			N	-0-					23
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					23
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					23
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					27
06	2010	N	823	-0-	-1187	-0-	823	2			N	-0-					27
07	2077	N	439	-0-	-1638	-0-	439	2			N	-0-					27
08	1240	N	233	-0-	-1007	-0-	233	2			N	-0-					27
09	810	N	243	-0-	-567	-0-	243	2			N	-0-					27
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					34
06	1230	N	830	-0-	-400	-0-	830	2			N	-0-					34
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					34
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					34
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					34
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-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
05	775	N	204	-0-	-571	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-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
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4539	2	42	9	N	38					199
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					199
07	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			N	-0-					199
08	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2			N	-0-					199
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					199
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3404	2	30	9	N	27					226

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
05	3379	X	2420	-0-	-959	-0-	2420	2			N	-0-					73
06	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	2			N	-0-					73
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					73
08	3286	X	2230	-0-	-1056	-0-	2229	2	1	9	N	1					74
09	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2714	2			N	-0-					74
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	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
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					64
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					64
07	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			N	-0-					64
08	2170	N	812	-0-	-1358	-0-	812	2			N	-0-					64
09	2100	N	1402	-0-	-698	-0-	1402	2			N	-0-					64
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	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
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					3
06	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	2795	2			N	-0-					3
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					3
08	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2			N	-0-					3
09	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			N	-0-					3
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					3

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
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					2
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2			N	-0-					2
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					2
08	1302	N	391	-0-	-911	-0-	391	2			N	-0-					2
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-					2
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	928	-0-	-1614	-0-	928	2			N	-0-					28
06	2460	X	1342	-0-	-1118	-0-	1342	2			N	-0-					28
07	1984	X	1401	-0-	-583	-0-	1401	2			N	-0-					28
08	1984	X	883	-0-	-1101	-0-	883	2			N	-0-					28
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					28
*10	3100	N	4634	-0-	1534	1534	4634	2			N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					49
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					49
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					49
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					49
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					49
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4169	2	14	9	N	13					62

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	990	N	203	-0-	-787	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

05	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					2
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					2
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					2
08	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					2
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					2
*10	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					1
06	2070	N	1707	-0-	-363	-0-	1707	2			N	-0-					1
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					1
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					1
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	2			N	-0-					1
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					49
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					49
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					49
09	3000	N	3212	-0-	212	212	3212	2			N	-0-					49
*10	3100	N	3057	-0-	-43	169	3057	2			N	-0-					49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	2604	X	1326	-0-	-1278	-0-	1326	2			N	-0-					12
06	3030	X	1452	-0-	-1578	-0-	1452	2			N	-0-					12
07	3131	X	1408	-0-	-1723	-0-	1408	2			N	-0-					12
08	3131	X	1378	-0-	-1753	-0-	1378	2			N	-0-					12
09	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	1329	2			N	-0-					12
10	1488	X	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-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
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					128
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					128
08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					128
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					128
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					1
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					1
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					1
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	949	2	85	9	N	77					78

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
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					26
06	2340	N	1898	-0-	-442	-0-	1898	2			N	-0-					26
07	2201	N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			N	-0-					26
08	2046	N	1613	-0-	-433	-0-	1613	2			N	-0-					26
09	1890	N	879	-0-	-1011	-0-	879	2			N	-0-					26
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					26

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
05	1581	N	734	-0-	-847	-0-	734	2			N	-0-					64
06	2460	N	488	-0-	-1972	-0-	488	2			N	-0-					64
07	2418	N	552	-0-	-1866	-0-	552	2			N	-0-					64
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					64
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					64
*10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 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
05	4495	X	2904	-0-	-1591	-0-	2904	2			N	-0-					2
06	4350	X	2166	-0-	-2184	-0-	2166	2			N	-0-					2
07	4495	X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2			N	-0-					2
08	4495	X	2181	-0-	-2314	-0-	2181	2			N	-0-					2
09	4350	X	1965	-0-	-2385	-0-	1965	2			N	-0-					2
10	2914	X	1878	-0-	-1036	-0-	1878	2			N	-0-					2
UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590																	
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					1
06	1020	N	753	-0-	-267	-0-	753	2			N	-0-					1
07	1736	N	973	-0-	-763	-0-	973	2			N	-0-					1
08	1364	N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					1
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					1
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					1
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642																	
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					39
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					39
07	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	2885	2			N	-0-					39
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					39
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					39
*10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					39
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642																	
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					25
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					25
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					25
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746																	
05	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					59
06	1410	N	902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-					59
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					59
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					59
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					59
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					59
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236																	
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	15	1	137	2	N	-0-					136
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	17	1	149	2	N	-0-					136
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					136
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-					136
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	14	1	115	2	N	-0-					136
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-					136

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-					79
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					79
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					79
08	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					79
09	2010	N	1204	-0-	-806	-0-	1204	2			N	-0-					79
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	N	-0-					30
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	869	2	N	-0-					30
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	129	1	1071	2	N	-0-					30
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	124	1	920	2	N	10					40
							11	9									
09	960	N	793	-0-	-167	-0-	86	1	707	2	N	-0-					40
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	110	1	944	2	N	2					42
							2	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					12
06	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	2			N	-0-					12
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					12
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					12
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					12
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

05	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	2			N	-0-					4
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			N	-0-					4
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					4
08	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					4
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					4
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					4

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					28
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					28
07	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1133	2			N	-0-					28
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					28
09	1440	N	1055	-0-	-385	-0-	1055	2			N	-0-					28
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					51
06	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	2146	2			N	-0-					51
07	2511	N	2034	-0-	-477	-0-	2034	2			N	-0-					51
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-					51
09	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	2			N	-0-					51
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					1
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					1
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					1
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					1
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					1
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					1

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
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	410	1	3801	2	N	9					89
							10	9									
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	427	1	3735	2	N	23					112
							25	9									
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	423	1	3508	2	N	13					125
							14	9									
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	477	1	3530	2	N	4					129
							4	9									
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	368	1	3005	2	N	-0-					129
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	415	1	3576	2	N	2					131
							2	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	436	1	4042	2	N	-0-					70
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	410	1	3590	2	N	-0-					70
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	406	1	3372	2	N	-0-					70
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	337	1	2494	2	N	-0-					70
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3699	2	N	-0-					70
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	423	1	3641	2	N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 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
05	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-					5
06	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	2			N	-0-					5
07	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2825	2			N	-0-					5
08	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					5
09	2670	X	797	-0-	-1873	-0-	797	2			N	-0-					5
*10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					71
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					71
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					71
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	3069	X	1674	-0-	-1395	-0-	1674	2			N	-0-					27
06	2970	X	1301	-0-	-1669	-0-	1301	2			N	-0-					27
07	1736	X	1208	-0-	-528	-0-	1208	2			N	-0-					27
08	1736	X	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			N	-0-					27
09	1620	X	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					27
10	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	1118	2			N	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					13
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					13
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					13
08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			N	-0-					13
09	1290	N	904	-0-	-386	-0-	904	2			N	-0-					13
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					13

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
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	266	1	350	2	N	-0-					128
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	282	1	166	2	N	55					183
							61	9									
07	589	N	406	-0-	-183	-0-	287	1	119	2	N	-0-					183
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	279	1	327	2	N	-0-					183
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	316	1	351	2	N	-0-					183
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	343	1	393	2	N	-0-					183

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					3
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					3
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					3
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					3
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					3
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					1
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					1
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					1
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					1
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					1
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					1
09	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					1
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	N	-0-					55
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	N	-0-					55
07	2263	N	1938	-0-	-325	-0-	104	1	1834	2	N	-0-					55
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	123	1	2159	2	N	-0-					55
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-					55
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1
06	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-					1
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	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

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					67
06	840	N	472	-0-	-368	-0-	472	2			N	-0-					67
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					67
08	1085	N	528	-0-	-557	-0-	528	2			N	-0-					67
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					67
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					2
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					2
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					2
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					2
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			30
06	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-			30
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			30
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			30
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			30
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

05	2728	X	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			N	-0-			81
06	2640	X	1845	-0-	-795	-0-	1845	2			N	-0-			81
07	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	1915	2			N	-0-			81
08	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2151	2			N	-0-			81
09	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	2332	2			N	-0-			81
10	2635	X	1531	-0-	-1104	-0-	1500	2	31	9	N	28			109

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

05	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	2			N	-0-			1
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			1
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-			1
09	840	N	166	-0-	-674	-0-	166	2			N	-0-			1
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			1
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			1
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			1
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			1
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			1
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	353	1	1961	2	N	2			203
							2	9							
06	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	278	1	1426	2	N	3			206
							3	9							
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	399	1	2110	2	N	17			223
							19	9							
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	357	1	1808	2	N	7			230
							8	9							
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	391	1	2128	2	N	2			232
							2	9							
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	355	1	1867	2	N	5			237
							6	9							

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-			74
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			74
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			74
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			74
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-			74
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			25
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	295	1	5731	2	N	-0-			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	278	1	5171	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4209	-0-	-937	-0-	226	1	3983	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	4574	-0-	-1440	-0-	246	1	4328	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4591	-0-	-1229	-0-	234	1	4357	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5023	-0-	-991	-0-	279	1	4744	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			32
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			32
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			32
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			32
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			32
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	192	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3155	-0-	-1705	-0-	161	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3358	-0-	-1602	-0-	180	1	3178	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	192	1	3376	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3254	-0-	-706	-0-	166	1	3088	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	192	1	3262	2	N	-0-					-0-

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
05	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	2885	1	12461	2	N	-0-					-0-
06	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	2737	1	10510	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14324	-0-	-339	-0-	2756	1	11568	2	N	-0-					-0-
08	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	3026	1	13766	2	N	-0-					-0-
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	2858	1	12784	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13280	-0-	-2065	-0-	2721	1	10559	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11553	-0-	-1219	-0-	1942	1	9611	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	9672	-0-	-2868	-0-	1822	1	7850	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	8015	-0-	-5501	-0-	1709	1	6306	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	9738	-0-	-3778	-0-	1757	1	7981	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	10453	-0-	-2627	-0-	1769	1	8684	2	N	-0-					-0-
*10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	2003	1	10248	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	184	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	180	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	194	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	175	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	164	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	166	1	2816	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	12117	-0-	-4	-0-	3863	1	8254	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11792	-0-	-58	-0-	3865	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11112	-0-	-1133	-0-	3851	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11225	-0-	-1020	-0-	3857	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11537	-0-	-253	-0-	3634	1	7903	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11247	-0-	-936	-0-	3981	1	7266	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	151	1	1397	2	N	-0-					54
06	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	157	1	1374	2	N	-0-					54
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	172	1	1426	2	N	-0-					54
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	190	1	1408	2	N	-0-					54
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	189	1	1544	2	N	-0-					54
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	177	1	1524	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	5961	2			N	-0-					262
06	6450	X	5852	-0-	-598	-0-	5852	2			N	-0-					262
07	6665	X	5978	-0-	-687	-0-	5978	2			N	-0-					262
08	6665	X	5575	-0-	-1090	-0-	5575	2			N	-0-					262
09	5850	X	5688	-0-	-162	-0-	5680	2	8	9	N	7	178	1			91
*10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					91

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
05	9269	X	8364	-0-	-905	-0-	409	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	453	1	8416	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10532	-0-	-1806	-0-	565	1	9967	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	6037	-0-	-6301	-0-	325	1	5712	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	7535	-0-	-4405	-0-	384	1	7151	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	5786	-0-	-3390	-0-	322	1	5464	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	78	1	2078	2	Y	4					25
							4	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2256	2	Y	4					29
							4	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2271	2	Y	2					31
							2	9									
08	2170	N	1020	-0-	-1150	-0-	27	1	990	2	Y	3					34
							3	9									
*09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	69	1	2665	2	Y	7	29	1			12
							8	9									
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	2	Y	1					13
							1	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	136	1	6702	2	Y	56	110	1			80
							62	9									
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	157	1	7609	2	Y	31					111
							34	9									
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	148	1	7123	2	Y	13					124
							14	9									
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	124	1	6866	2	Y	10					134
							11	9									
*09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	111	1	6471	2	Y	30					164
							33	9									
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	87	1	6073	2	Y	32					196
							35	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	150	1	7401	2	Y	61	128	1			90
							67	9									
06	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	155	1	7526	2	Y	31					121
							34	9									
07	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	133	1	6390	2	Y	11					132
							12	9									
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	128	1	7073	2	Y	10					142
							11	9									
*09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	117	1	6808	2	Y	33					175
							36	9									
10	7192	X	6938	-0-	-254	-0-	98	1	6800	2	Y	36					211
							40	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-					2
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	Y	-0-					2
07	682	N	385	-0-	-297	-0-	7	1	378	2	Y	-0-					2
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					2
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					2
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	2					8
							2	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	1					9
							1	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	11	1	617	2	Y	1					10
							1	9									
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	Y	4					14
							4	9									
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	5	1	356	2	Y	2					16
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					14
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					14
07	1488	N	666	-0-	-822	-0-	21	1	645	2	Y	-0-					14
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	Y	-0-					14
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	Y	-0-					14
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					67
06	1980	N	1179	-0-	-801	-0-	1179	2			N	-0-					67
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1949	2	N	-0-					67
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					67
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					67
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					26
06	1560	N	975	-0-	-585	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					26
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					26
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1532	2	Y	2					28
							2	9									
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					28
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	12					40
							13	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1694	-0-	-600	-0-	1694	2			N	-0-					9
06	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					9
07	2790	X	1480	-0-	-1310	-0-	1480	2			N	-0-					9
08	2790	X	969	-0-	-1821	-0-	969	2			N	-0-					9
09	2700	X	1044	-0-	-1656	-0-	1044	2			N	-0-					9
10	2635	X	625	-0-	-2010	-0-	625	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	N	22					112
							24	9									
06	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	99	1	2572	2	N	-0-					112
07	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	80	1	2494	2	N	-0-					112
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	136	1	3922	2	N	-0-					112
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-					112
*10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4257	2	N	-0-					112

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					8
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					8
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					58
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					58
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					58
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					58
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					58
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	951	-0-	-429	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1863	-0-	-1299	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2037	-0-	-1023	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					13
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					13
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	20	1	613	2	Y	-0-					13
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	922	2	Y	-0-					13
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	53	1	1643	2	Y	-0-					13
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	Y	-0-					13

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	956	2	Y	2					23
							2	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2163	2	Y	4					27
							4	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	37	1	1270	2	Y	1					28
							1	9									
08	992	N	743	-0-	-249	-0-	20	1	721	2	Y	2					30
							2	9									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	536	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
10	1054	N	239	-0-	-815	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					5

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					20
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	2	Y	-0-					20
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2389	2	Y	-0-					20
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					20
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	41	1	1256	2	Y	-0-					20
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	Y	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

05	4247	X	3465	-0-	-782	-0-	125	1	3333	2	Y	6					44
							7	9									
06	3690	X	3068	-0-	-622	-0-	100	1	2962	2	Y	5					49
							6	9									
07	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	96	1	3272	2	Y	4					53
							4	9									
08	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	88	1	3196	2	Y	9					62
							10	9									
09	3630	X	2897	-0-	-733	-0-	72	1	2816	2	Y	8	54	1			16
							9	9									
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	102	1	3538	2	Y	1					17
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

05	3100	N	3255	-0-	155	155	84	1	3171	2	Y	-0-					21
06	2711	N	2556	-0-	-155	-0-	84	1	2472	2	Y	-0-					21
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	87	1	2674	2	Y	-0-					21
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	119	1	3222	2	Y	-0-					21
*09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2715	2	Y	-0-					21
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	119	1	3311	2	Y	-0-					21

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

05	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	91	1	2414	2	Y	5					33
							6	9									
06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	63	1	1856	2	Y	3					36
							3	9									
07	2604	X	1353	-0-	-1251	-0-	39	1	1313	2	Y	1					37
							1	9									
08	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	67	1	2432	2	Y	7					44
							8	9									
09	2430	X	2211	-0-	-219	-0-	55	1	2149	2	Y	6	38	1			12
							7	9									
10	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	61	1	2106	2	Y	1					13
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	47	1	1267	2	Y	3					20
							3	9									
06	1710	N	815	-0-	-895	-0-	27	1	787	2	Y	1					21
							1	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	Y	2					23
							2	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1985	2	Y	6					29
							7	9									
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1572	2	Y	4	25	1			8
							4	9									
*10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	55	1	1896	2	Y	1					9
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	70	1	2661	2	Y	-0-			25
06	2220	X	1694	-0-	-526	-0-	55	1	1639	2	Y	-0-			25
07	1798	X	1566	-0-	-232	-0-	49	1	1517	2	Y	-0-			25
08	2728	X	1113	-0-	-1615	-0-	40	1	1073	2	Y	-0-			25
09	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	64	1	1996	2	Y	-0-			25
10	2728	X	1644	-0-	-1084	-0-	57	1	1587	2	Y	-0-			25

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	169	1	2630	2	Y	-0-			25
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	149	1	2467	2	Y	-0-			25
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	41	1	2281	2	Y	-0-			25
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	100	1	2269	2	Y	-0-			25
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	99	1	3219	2	Y	-0-			25
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3516	2	Y	-0-			25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	2	Y	-0-			9
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-			9
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-			9
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-			9
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	Y	-0-			9
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-			9

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	78	1	2958	2	Y	-0-			35
06	3540	X	1839	-0-	-1701	-0-	60	1	1779	2	Y	-0-			35
07	4092	X	2232	-0-	-1860	-0-	70	1	2162	2	Y	-0-			35
08	4092	X	1680	-0-	-2412	-0-	60	1	1620	2	Y	-0-			35
09	3960	X	2604	-0-	-1356	-0-	81	1	2523	2	Y	-0-			35
10	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	100	1	2791	2	Y	-0-			35

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
05	15880	X	4204	-0-	-11676	-0-	108	1	4096	2	Y	-0-			8
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	150	1	4449	2	Y	-0-			8
07	5797	X	4922	-0-	-875	-0-	155	1	4767	2	Y	-0-			8
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	175	1	4727	2	Y	-0-			8
09	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	133	1	4128	2	Y	-0-			8
10	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	154	1	4296	2	Y	-0-			8

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
05	2077	X	904	-0-	-1173	-0-	23	1	881	2	Y	-0-			32
06	2010	X	757	-0-	-1253	-0-	25	1	732	2	Y	-0-			32
07	2077	X	681	-0-	-1396	-0-	22	1	659	2	Y	-0-			32
08	1767	X	834	-0-	-933	-0-	30	1	804	2	Y	-0-			32
09	1710	X	731	-0-	-979	-0-	23	1	708	2	Y	-0-			32
10	899	X	560	-0-	-339	-0-	19	1	541	2	Y	-0-			32

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
05	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	116	1	3685	2	Y	25					69
							28	9									
06	4110	X	3779	-0-	-331	-0-	122	1	3643	2	Y	13					82
							14	9									
07	4247	X	3278	-0-	-969	-0-	85	1	3180	2	Y	12					94
							13	9									
08	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	119	1	3679	2	Y	29					123
							32	9									
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	140	1	3742	2	Y	21					144
							23	9									
10	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	103	1	3616	2	Y	15					159
							17	9									

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

05	23579	X	4775	-0-	-18804	-0-	4775	2			Y	-0-					30
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					30
07	7161	X	3953	-0-	-3208	-0-	3953	2			Y	-0-					30
08	6107	X	3731	-0-	-2376	-0-	3731	2			Y	-0-					30
09	5550	X	3700	-0-	-1850	-0-	3700	2			Y	-0-					30
10	4898	X	3485	-0-	-1413	-0-	3485	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					6
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					6
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					6
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					6
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	5					11
							6	9									

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					11
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					11
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					11
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					11
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					11
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	277	2	Y	3					14
							3	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

05	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	187	1	2921	2	Y	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	217	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	61	1	3351	2	Y	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	65	1	2110	2	Y	-0-					-0-
*10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2620	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
05	4681	X	3192	-0-	-1489	-0-	192	1	3000	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3230	-0-	-1300	-0-	185	1	3045	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	64	1	3545	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3655	-0-	-1026	-0-	154	1	3501	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3278	-0-	-862	-0-	98	1	3180	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	784	-0-	-2812	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1767	-0-	-2263	-0-	45	1	1722	2	Y	-0-					40
06	3900	X	2930	-0-	-970	-0-	96	1	2834	2	Y	-0-					40
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	135	1	4129	2	Y	-0-					40
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	2	Y	-0-					40
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	115	1	3546	2	Y	-0-					40
10	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3384	2	Y	-0-					40

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	115	1	5699	2	Y	48	86	1			67
							53	9									
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	124	1	5990	2	Y	24					91
							26	9									
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	125	1	6012	2	Y	11					102
							12	9									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	106	1	5847	2	Y	9					111
							10	9									
*09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	91	1	5312	2	Y	25					136
							28	9									
10	4960	X	3386	-0-	-1574	-0-	48	1	3318	2	Y	18					154
							20	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	10	1	485	2	Y	2					8
							2	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	Y	1					9
							1	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	1					10
							1	9									
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	3					13
							3	9									
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	4					17
							4	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	354	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	276	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5895	-0-	-801	-0-	105	1	5790	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5467	-0-	-1229	-0-	230	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5567	-0-	-913	-0-	167	1	5400	2	N	-0-					-0-
*10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	238	1	5892	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1370	-0-	-862	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1044	-0-	-630	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	306	-0-	-2422	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

05	868	N	89	-0-	-779	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	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
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2123	-0-	-577	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					30
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					30
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					30
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					30
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					30
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2442	-0-	-844	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2041	-0-	-509	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2187	-0-	-262	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1811	-0-	-1039	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1352	-0-	-1593	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	532	-0-	-2413	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	322	-0-	-2528	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	317	-0-	-1543	-0-	317	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
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1829	-0-	-527	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1689	-0-	-667	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	971	-0-	-319	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
06	2460	X	45	-0-	-2415	-0-	45	2			N	-0-					25
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	630	N	139	-0-	-491	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

05	2809	N	2388	-0-	-421	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
06	2267	N	2265	-0-	-2	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	210	-0-	-1526	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	573	-0-	-1107	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1769	-0-	-1021	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1182	-0-	-1980	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	157	1	5247	2	N	-0-					98
06	4950	X	4888	-0-	-62	-0-	142	1	4746	2	N	-0-					98
07	4991	X	4097	-0-	-894	-0-	119	1	3978	2	N	-0-					98
08	5208	X	4650	-0-	-558	-0-	135	1	4515	2	N	-0-					98
09	5040	X	3997	-0-	-1043	-0-	116	1	3881	2	N	-0-					98
10	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	128	1	4262	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
05	496	N	87	-0-	-409	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1142	-0-	-418	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					15
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-					15
07	1178	N	547	-0-	-631	-0-	547	2			N	-0-					15
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					15
09	1140	N	521	-0-	-619	-0-	521	2			N	-0-					15
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	268	-0-	-992	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-					25
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	50	1	1681	2	N	-0-					25
07	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	50	1	1681	2	N	-0-					25
08	1953	N	1611	-0-	-342	-0-	47	1	1564	2	N	-0-					25
09	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	45	1	1489	2	N	-0-					25
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	45	1	1497	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	750	-0-	-1203	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	1	1	993	2	N	-0-					21
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	2	N	-0-					21
07	1209	N	816	-0-	-393	-0-	1	1	815	2	N	-0-					21
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	1	1	892	2	N	-0-					21
09	1170	N	624	-0-	-546	-0-	1	1	623	2	N	-0-					21
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	1	1	621	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3616	-0-	616	616	3616	2			N	-0-					-0-
*10	1716	N	1100	-0-	-616	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3844	-0-	-176	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4051	-0-	-1250	-0-	4051	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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					52
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					52
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					52
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					52
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					107
06	1170	N	920	-0-	-250	-0-	920	2			N	-0-					107
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					107
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					107
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					107
10	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					23
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	80	1	2661	2	N	-0-					23
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	2	N	-0-					23
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	N	-0-					23
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					23
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 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
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					161
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					161
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					161
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					161
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					161
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	N	79					104
							87	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	54	157	1			1
							59	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	N	-0-					1
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	2	N	-0-					1
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					1
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	N	144					145
							158	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					33
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					33
07	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-					33
08	1302	N	919	-0-	-383	-0-	919	2			N	-0-					33
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-					33
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	930	N	556	-0-	-374	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1541	-0-	-598	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2143	-0-	-957	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1952	-0-	-1018	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1573	2	N	-0-					28
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	67	1	2226	2	N	-0-					28
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	N	-0-					28
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	71	1	2365	2	N	-0-					28
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	44	1	1455	2	N	-0-					28
10	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	30	1	987	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 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
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					172
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					172
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					172
08	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2			N	-0-					172
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	4406	2	15	9	N	14	179	1			7
10	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4537	2			N	-0-					7

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					242
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					242
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					242
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					242
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					242
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	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
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					41
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					41
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					41
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					41
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					41
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	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
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2879	-0-	-511	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					58
06	900	N	543	-0-	-357	-0-	543	2			N	-0-					58
07	899	N	418	-0-	-481	-0-	418	2			N	-0-					58
08	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			N	-0-					58
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					58
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2939	N	2297	-0-	-642	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

05	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

05	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

05	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					74
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					74
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					74
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					74
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					74
10	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					27
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					27
07	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			N	-0-					27
08	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					27
09	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2			N	-0-					27
10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					41
06	2190	X	1654	-0-	-536	-0-	1654	2			N	-0-					41
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					41
08	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3024	2			N	-0-					41
09	3300	X	821	-0-	-2479	-0-	821	2			N	-0-					41
10	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2478	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

05	1767	N	639	-0-	-1128	-0-	639	2			N	-0-					46
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					46
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					46
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					46
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					46
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					20
06	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					20
07	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			N	-0-					20
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					20
09	1890	N	1350	-0-	-540	-0-	1350	2			N	-0-					20
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2315	-0-	-295	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

05	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	2239	2			N	-0-					20
06	2610	X	1965	-0-	-645	-0-	1965	2			N	-0-					20
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	2141	2			N	-0-					20
08	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			N	-0-					20
09	2250	X	1700	-0-	-550	-0-	1700	2			N	-0-					20
10	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	2			N	-0-					20

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
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	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
05	3348	X	1656	-0-	-1692	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	1140	-0-	-2208	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	2217	-0-	-1473	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	3404	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
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					56
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					56
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					56
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					56
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					56
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					23
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					23
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					23
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					23
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					23
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	473	-0-	-1447	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	992	-0-	-434	-0-	992	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1936	-0-	-914	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1780	-0-	-1165	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1909	-0-	-641	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1629	-0-	-696	-0-	1629	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

05	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

05	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1745	-0-	-865	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1576	-0-	-966	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1346	-0-	-394	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

05	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1901	-0-	-379	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2251	-0-	-1190	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4510	-0-	-543	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4269	-0-	-621	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4075	-0-	-978	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1607	-0-	-163	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 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
05	961	N	300	-0-	-661	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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
05	3379	X	2069	-0-	-1310	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2032	-0-	-968	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1315	-0-	-886	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3257	-0-	157	518	3257	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4012	-0-	-758	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4097	-0-	-832	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4047	-0-	-975	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3154	-0-	-1868	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

05	3100	N	4822	-0-	1722	4685	4822	2			N	-0-					28
06	3000	N	4557	-0-	1557	6242	4557	2			N	-0-					28
07	10890	X	4648	-0-	-6242	-0-	4648	2			N	-0-					28
08	2449	X	2061	-0-	-388	-0-	2061	2			N	-0-					28
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					28
*10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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
05	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	236	-0-	-632	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4242	-0-	1242	1242	4242	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3011	-0-	-89	1153	3011	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1667	-0-	-1340	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2080	-0-	-590	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1384	-0-	-1375	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 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
05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	849	-0-	-351	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	774	-0-	-466	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 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
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2268	-0-	-460	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1810	-0-	-484	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2488	-0-	-422	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	876	-0-	-2131	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1613	-0-	-1087	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1066	-0-	-1124	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	864	-0-	-872	-0-	864	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

05	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1654	-0-	-566	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1903	-0-	-1042	-0-	1903	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

05	3131	X	1594	-0-	-1537	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2588	-0-	-442	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2163	-0-	-968	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	872	-0-	-1949	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1905	-0-	-761	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2148	-0-	-1541	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1870	-0-	-1700	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	1969	-0-	-1472	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	746	-0-	-928	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	859	-0-	-461	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	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
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1214	-0-	-946	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 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
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 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
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	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
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					22
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					22
07	2232	N	1352	-0-	-880	-0-	1352	2			N	-0-					22
08	2263	N	275	-0-	-1988	-0-	275	2			N	-0-					22
09	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2			N	-0-					22
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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

05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					33
06	3810	X	3387	-0-	-423	-0-	3387	2			N	-0-					33
07	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			N	-0-					33
08	4030	X	3265	-0-	-765	-0-	3265	2			N	-0-					33
09	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	3102	2			N	-0-					33
10	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	2			N	-0-					-0-
09	1676	N	1414	-0-	-262	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	492	-0-	-2608	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1392	-0-	-1608	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	879	-0-	-351	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1266	-0-	-444	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					3
07	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			Y	-0-					3
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			Y	-0-					3
09	1620	N	821	-0-	-799	-0-	821	2			Y	-0-					3
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	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
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 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
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2503	-0-	-3107	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4250	-0-	-772	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4589	-0-	-1021	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4734	-0-	-1063	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 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
05	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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
05	3100	N	3387	-0-	287	722	3387	2			N	-0-					65
06	3909	X	3187	-0-	-722	-0-	3187	2			N	-0-					65
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					65
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					65
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					65
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 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
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					1
06	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					1
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					1
08	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					1
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					1
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	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
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2128	-0-	-272	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2207	-0-	-800	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 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
05	1798	N	1162	-0-	-636	-0-	1162	2			N	-0-					67
06	1440	N	735	-0-	-705	-0-	735	2			N	-0-					67
07	2077	N	994	-0-	-1083	-0-	994	2			N	-0-					67
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					67
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					67
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2277	-0-	-693	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2121	-0-	-1010	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2229	-0-	-840	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 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
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1930	-0-	-620	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 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
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1831	-0-	-179	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	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
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	51	-0-	-2119	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1773	-0-	-477	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	1861	-0-	-650	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1567	-0-	-789	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6379	-0-	-41	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6522	-0-	-112	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6343	-0-	-77	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	701	-0-	-322	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	838	-0-	-1142	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2851	-0-	-149	53	2851	2			N	-0-					-0-
*10	2277	N	2224	-0-	-53	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3427	-0-	327	327	3427	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4051	-0-	1051	1378	4051	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4587	-0-	1487	2865	4587	2			N	-0-					-0-
08	7665	X	4800	-0-	-2865	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	953	-0-	-969	-0-	953	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	518	-0-	-982	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	449	-0-	-884	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 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
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 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
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 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
05	4340	X	3096	-0-	-1244	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2043	-0-	-2297	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2426	-0-	-891	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	666	-0-	-1442	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

05	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2460	-0-	-1043	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

05	4588	X	3444	-0-	-1144	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3514	-0-	-596	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3579	-0-	-854	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

05	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3751	X	3568	-0-	-183	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	855	-0-	-2369	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1511	-0-	-1609	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 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
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					49
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					49
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					49
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					49
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					49
10	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2061	-0-	-512	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	624	-0-	-2321	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	1714	-0-	-1136	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2005	-0-	-940	-0-	2005	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
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

05	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1826	-0-	-1274	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

05	3441	X	2952	-0-	-489	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1781	-0-	-1789	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

05	7161	X	5529	-0-	-1632	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5280	-0-	-1695	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4731	-0-	-2244	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4609	-0-	-2321	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4837	-0-	-2324	-0-	4837	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 #: 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
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	852	-0-	-1411	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1522	-0-	-493	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					-0-
09	2465	N	2395	-0-	-70	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					72
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					72
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					72
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			N	-0-					72
09	2490	X	1715	-0-	-775	-0-	1715	2			N	-0-					72
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	480	N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2132	-0-	-255	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2052	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					28
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					28
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	3243	2			N	-0-					28
08	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	2			N	-0-					28
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					28
10	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	3532	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
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1914	-0-	-535	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1870	-0-	-260	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			N	-0-					30
06	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					30
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					30
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					30
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					30
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					27
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					27
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					27
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					27
09	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-					27
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	328	3002	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3093	-0-	-7	321	3093	2			N	-0-					-0-
08	3497	X	3176	-0-	-321	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					18
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					18
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					18
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					18
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					18
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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
05	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2851	-0-	-929	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2845	-0-	-1061	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2609	-0-	-421	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1242	-0-	-1765	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	722	-0-	-2188	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1165	-0-	-1355	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			N	-0-					2
06	2910	X	2236	-0-	-674	-0-	2236	2			N	-0-					2
07	3503	X	2172	-0-	-1331	-0-	2172	2			N	-0-					2
08	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-					2
09	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	2613	2			N	-0-					2
*10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5363	-0-	-744	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4732	-0-	-1375	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5556	-0-	-551	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1815	-0-	-435	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4181	-0-	1081	1081	4181	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2283	-0-	-717	364	2283	2			N	-0-					-0-
*10	2343	N	1979	-0-	-364	-0-	1979	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
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					117
06	3000	N	3692	-0-	692	692	3691	2	1	9	N	1					118
07	2734	N	2042	-0-	-692	-0-	2042	2			N	-0-					118
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					118
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					118
10	1643	X	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					118

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					91
06	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	2195	2			N	-0-					91
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					91
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					91
09	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	2107	2			N	-0-					91
10	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3381	2	60	4	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3257	2	58	4	N	-0-					-0-
07	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3317	2	60	4	N	-0-					-0-
08	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3380	2	60	4	N	-0-					-0-
09	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1319	-0-	-691	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 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
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2001	-0-	-219	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 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
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3329	-0-	229	229	3329	2			N	-0-					-0-
09	2390	N	2161	-0-	-229	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2372	-0-	-356	-0-	2372	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
05	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1126	-0-	-765	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	820	-0-	-761	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	901	-0-	-869	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1366	-0-	-556	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					5
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					5
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					5
08	837	N	439	-0-	-398	-0-	439	2			N	-0-					5
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					5
10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 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
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	465	X	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

05	2511	X	2204	-0-	-307	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2295	-0-	-135	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1321	-0-	-1190	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
10	2883	N	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1210	2	56	4	N	-0-					-0-
06	1290	N	587	-0-	-703	-0-	547	2	40	4	N	-0-					-0-
07	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1280	2	58	4	N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1469	2	60	4	N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2021	-0-	-469	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1712	-0-	-489	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	860	-0-	-504	-0-	860	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	750	N	322	-0-	-428	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2262	-0-	-1068	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	595	-0-	-2846	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	1591	-0-	-1289	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1948	-0-	-1442	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	463	-0-	-3567	-0-	463	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
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
09	2100	N	1304	-0-	-796	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-			84
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			84
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			84
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			84
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			84
10	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			17
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			17
07	1488	N	750	-0-	-738	-0-	750	2			N	-0-			17
08	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-			17
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			17
*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1064	-0-	-676	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	1181	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	65	1	2175	2	N	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-			-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	46	1	1541	2	N	-0-			-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1558	2	N	-0-			-0-
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	1669	2			N	-0-			51
06	2160	N	1406	-0-	-754	-0-	1406	2			N	-0-			51
07	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	1647	2			N	-0-			51
08	1674	N	1062	-0-	-612	-0-	1062	2			N	-0-			51
09	1410	N	924	-0-	-486	-0-	924	2			N	-0-			51
10	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1102	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
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
*10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2526	-0-	-624	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2100	-0-	-1093	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1840	-0-	-1250	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1263	-0-	-267	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	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
05	5177	X	3247	-0-	-1930	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1787	-0-	-3223	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2270	-0-	-1109	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2637	-0-	-742	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2293	-0-	-857	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

05	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	2464	2			N	-0-					9
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3029	2			N	-0-					9
07	3255	X	3128	-0-	-127	-0-	3128	2			N	-0-					9
08	3255	X	1970	-0-	-1285	-0-	1970	2			N	-0-					9
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					9
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4290	-0-	-1011	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2742	-0-	-2388	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	898	-0-	-1622	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	769	-0-	-1835	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	755	-0-	-1849	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	611	-0-	-1759	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	761	-0-	-386	-0-	761	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

05	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2092	-0-	-428	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	1949	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
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	726	-0-	-1258	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	627	-0-	-1016	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2003	-0-	-247	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					138
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					138
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					138
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					138
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					138
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6609	-0-	-490	-0-	6609	2			N	-0-					37
06	7020	X	6466	-0-	-554	-0-	6466	2			N	-0-					37
07	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2			N	-0-					37
08	7254	X	6055	-0-	-1199	-0-	6055	2			N	-0-					37
09	6480	X	6025	-0-	-455	-0-	6025	2			N	-0-					37
10	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	6508	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5029	-0-	-210	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3828	-0-	-1411	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4859	-0-	-211	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4358	-0-	-881	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1760	-0-	-1650	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	8	-0-	-3402	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	4	-0-	-3296	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	28	-0-	-3382	-0-	28	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	3195	2			N	-0-					45
06	4890	X	4065	-0-	-825	-0-	4065	2			N	-0-					45
07	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	3701	2			N	-0-					45
08	4402	X	2920	-0-	-1482	-0-	2920	2			N	-0-					45
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					45
*10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1643	-0-	-397	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

05	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4918	2	50	4	N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4282	2	38	4	N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	2	34	4	N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5748	2	42	4	N	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	174	-0-	-2182	-0-	148	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2494	N	2376	-0-	-118	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	3587	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	775	-0-	-527	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	412	-0-	-938	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	641	-0-	-754	-0-	641	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1974	-0-	-1126	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2054	-0-	-674	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					39
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					39
07	3100	N	4224	-0-	1124	1124	4224	2			N	-0-					39
08	3100	N	3571	-0-	471	1595	3571	2			N	-0-					39
09	3000	N	3265	-0-	265	1860	3265	2			N	-0-					39
*10	4866	X	3006	-0-	-1860	-0-	3006	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 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
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	900	N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2018	-0-	-322	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 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
05	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					60
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					60
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					60
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					60
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					26
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					26
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					26
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					26
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					26
*10	3100	N	4463	-0-	1363	1363	4463	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					21
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					21
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					21
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					21
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					21
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	282	-0-	-1578	-0-	274	2	8	4	N	-0-					-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	155	2	2	4	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					85
06	2520	X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			N	-0-					85
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					85
08	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	2			N	-0-					85
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					85
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	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
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

05	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2612	-0-	-860	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

05	3906	X	3306	-0-	-600	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2339	-0-	-1877	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2494	-0-	-1722	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2190	-0-	-1890	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1938	-0-	-1379	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1240	-0-	-496	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

05	3379	X	2424	-0-	-955	-0-	2424	2			N	-0-					24
06	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2			N	-0-					24
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-					24
08	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	3267	2			N	-0-					24
09	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					24
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	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

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2494	-0-	-476	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2172	-0-	-897	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1777	-0-	-923	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 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
05	1395	N	829	-0-	-566	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	821	-0-	-559	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					114
06	720	N	42	-0-	-678	-0-	42	2			N	-0-					114
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					114
08	713	N	165	-0-	-548	-0-	165	2			N	-0-					114
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					114
10	1457	N	490	-0-	-967	-0-	490	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2876	-0-	-64	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6588	-0-	-263	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6559	-0-	-311	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6539	-0-	-560	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4774	-0-	-2325	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2680	-0-	-885	-0-	2680	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
05	3069	X	2163	-0-	-906	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1459	-0-	-1982	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1924	-0-	-1517	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2329	-0-	-1001	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

05	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1654	-0-	-1076	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
07	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1618	-0-	-862	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

05	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

05	744	N	409	-0-	-335	-0-	409	2			N	-0-					7
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					7
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					7
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					7
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

05	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1935	-0-	-483	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

05	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2277	-0-	-543	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	464	-0-	-2450	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

05	2676	N	1413	-0-	-1263	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	2			N	-0-			-0-
07	1698	N	1663	-0-	-35	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
*10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

05	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2319	-0-	-1371	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	1566	-0-	-2247	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
09	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

05	1767	N	484	-0-	-1283	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3357	-0-	357	357	3357	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3486	-0-	386	743	3486	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2595	-0-	-505	238	2595	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
10	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-			-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
10	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-			-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	-0-			-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-			-0-
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	85	1	2832	2	N	-0-			-0-
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	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
05	3100	N	3403	-0-	303	397	3351	2	52	4	N	-0-			-0-
06	1860	X	716	-0-	-1144	-0-	702	2	14	4	N	-0-			-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	4	N	-0-			-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3571	2	42	4	N	-0-			-0-
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
*10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

05	2542	X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
09	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	2330	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	2817	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
09	2130	N	1479	-0-	-651	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	938	-0-	-860	-0-	938	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

05	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
09	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1445	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
05	3968	X	2880	-0-	-1088	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2458	-0-	-1142	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2378	-0-	-1652	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2123	-0-	-1907	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1802	-0-	-2098	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1781	-0-	-1102	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

05	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	810	N	566	-0-	-244	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

05	4867	X	3600	-0-	-1267	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4000	-0-	-710	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1505	-0-	-745	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2561	-0-	-787	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2107	-0-	-1133	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	1606	-0-	-1742	-0-	1606	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
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6596	-0-	-1294	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6758	-0-	-1395	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5764	-0-	-1466	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6496	-0-	-975	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 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
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2185	-0-	-485	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4548	-0-	-784	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5219	-0-	-601	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5259	-0-	-879	-0-	5259	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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					46
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					46
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					46
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					46
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					46
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	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
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3393	-0-	-177	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1047	-0-	-2642	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2300	-0-	-1389	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					51
06	900	N	398	-0-	-502	-0-	398	2			N	-0-					51
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					51
08	558	N	26	-0-	-532	-0-	26	2			N	-0-					51
09	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			N	-0-					51
10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	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
05	1550	N	577	-0-	-973	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1075	-0-	-815	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	1442	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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	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
05	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	3060	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
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3766	-0-	-1287	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2242	-0-	-1388	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					25
06	1890	N	345	-0-	-1545	-0-	345	2			N	-0-					25
07	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2			N	-0-					25
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					25
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					25
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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
05	2201	X	2074	-0-	-127	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1993	-0-	-47	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5162	-0-	-46	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
*10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2732	-0-	-1422	-0-	2732	2			N	-0-					88
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					88
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4886	2	2	9	N	2					90
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					90
09	4590	X	4111	-0-	-479	-0-	4110	2	1	9	N	1					91
10	4898	X	4254	-0-	-644	-0-	4254	2			N	-0-					91

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1442	-0-	-1069	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 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
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	992	N	575	-0-	-417	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 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
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2087	-0-	-486	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1654	-0-	-836	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	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
05	4712	X	4101	-0-	-611	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3951	-0-	-429	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4052	-0-	-118	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	630	N	356	-0-	-274	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 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
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					40
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					40
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					40
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					40
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					40
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 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
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2375	-0-	-663	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	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
05	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

05	3100	N	4184	-0-	1084	1084	4184	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	1606	-0-	-1084	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2387	-0-	-1085	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2371	-0-	-1101	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2227	-0-	-1133	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2212	-0-	-454	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2076	-0-	-264	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	367	-0-	-923	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

05	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2979	-0-	-1020	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					30
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					30
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					30
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					30
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					30
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	761	-0-	-709	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	1464	-0-	-1296	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4024	-0-	924	924	4024	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2704	-0-	-396	528	2704	2			N	-0-					-0-
09	2547	N	2019	-0-	-528	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

05	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2865	2	54	4	N	-0-					-0-
06	3420	X	2821	-0-	-599	-0-	2763	2	58	4	N	-0-					-0-
07	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	2397	2	38	4	N	-0-					-0-
08	3534	X	1802	-0-	-1732	-0-	1748	2	54	4	N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

05	2821	X	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					97
06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2			N	-0-					97
07	2821	X	2243	-0-	-578	-0-	2243	2			N	-0-					97
08	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					97
09	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	2181	2			N	-0-					97
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			N	-0-					39
06	1980	N	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-					39
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					39
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1					40
09	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1306	2	2	9	N	2					42
10	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			N	-0-					42

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					142
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			N	-0-					142
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					142
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1031	2	1	9	N	1					143
09	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					143
10	1054	N	391	-0-	-663	-0-	391	2			N	-0-					142

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	682	N	312	-0-	-370	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 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
05	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 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
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1588	-0-	-1605	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 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
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	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
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 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
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					130
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					130
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					130
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					130
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					130
*10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3602	-0-	-800	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4046	-0-	-214	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3848	-0-	-412	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3376	-0-	-809	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1602	-0-	-168	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	812	-0-	-418	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	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
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2386	-0-	-869	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1705	-0-	-1055	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1500	-0-	-2096	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1234	-0-	-2246	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	974	-0-	-1847	-0-	974	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2896	-0-	-1289	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2772	-0-	-638	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	2182	2			N	-0-					64
06	2580	X	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			N	-0-					64
07	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			N	-0-					64
08	2666	X	1692	-0-	-974	-0-	1692	2			N	-0-					64
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					64
10	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2534	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					15
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					15
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					15
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					15
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					15
10	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	868	N	475	-0-	-393	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	605	-0-	-449	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2015	-0-	-217	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					52
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	2			N	-0-					52
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					52
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					52
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					52
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3331	-0-	-599	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2952	-0-	-1109	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1569	-0-	-471	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1700	-0-	-346	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 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
05	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	2			N	-0-					25
06	3330	X	373	-0-	-2957	-0-	373	2			N	-0-					25
07	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3393	2			N	-0-					25
08	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	2			N	-0-					25
09	3330	X	2562	-0-	-768	-0-	2562	2			N	-0-					25
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

05	7905	X	7813	-0-	-92	-0-	7813	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	7524	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	6573	-0-	-1797	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
08	8370	X	6741	-0-	-1629	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	6898	-0-	-662	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	4074	-0-	-3738	-0-	4074	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

05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1392	-0-	-348	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

05	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	49	1	3193	2	N	-0-			-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	47	1	3619	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	47	1	2990	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3499	-0-	-252	-0-	49	1	3450	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3446	-0-	-184	-0-	47	1	3399	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	2852	-0-	-899	-0-	49	1	2803	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
05	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1444	-0-	-926	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2272	-0-	-2471	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2243	-0-	-1087	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2135	-0-	-2608	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3330	-0-	-1050	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 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
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 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
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1735	-0-	-807	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1753	-0-	-707	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2029	-0-	-521	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	2181	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2456	-0-	-754	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2587	-0-	-730	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					26
06	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2			N	-0-					26
07	2635	N	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					26
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					26
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					26
*10	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					87
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					87
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					87
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					87
09	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					87
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	N	2807	-0-	-63	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	537	-0-	-889	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	520	-0-	-1220	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1095	-0-	-951	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3379	-0-	-2171	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3680	-0-	-1218	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

05	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					38
06	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2			N	-0-					38
07	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-					38
08	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					38
09	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366	2			N	-0-					38
10	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

05	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2331	-0-	-549	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2113	-0-	-832	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

05	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	894	-0-	-1746	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1249	-0-	-766	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1204	-0-	-811	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1197	-0-	-573	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	839	-0-	-711	-0-	839	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	620	-0-	-992	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	768	-0-	-782	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
*10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	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
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2324	-0-	-376	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1398	-0-	-762	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1633	-0-	-437	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
*10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					21
06	5340	X	4247	-0-	-1093	-0-	4247	2			N	-0-					21
07	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					21
08	5518	X	3416	-0-	-2102	-0-	3416	2			N	-0-					21
09	5340	X	3421	-0-	-1919	-0-	3421	2			N	-0-					21
10	5518	X	2745	-0-	-2773	-0-	2745	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					24
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					24
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					24
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					24
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					24
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					43
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					43
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					43
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					43
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					43
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	558	N	131	-0-	-427	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4642	-0-	-1088	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3443	-0-	-2478	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	3447	-0-	-2283	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 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
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	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
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1214	-0-	-677	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			Y	-0-					27
06	4470	X	3403	-0-	-1067	-0-	3403	2			Y	-0-					27
07	4619	X	3077	-0-	-1542	-0-	3077	2			Y	-0-					27
08	4619	X	4448	-0-	-171	-0-	4448	2			Y	-0-					27
09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					27
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	809	-0-	-331	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2175	-0-	-1421	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3422	-0-	-58	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 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
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2244	-0-	-1848	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3706	-0-	-1130	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3197	-0-	-1273	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4436	-0-	-183	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3589	-0-	-311	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3616	-0-	-817	-0-	3616	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
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
09	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2828	-0-	-1326	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
06	4020	X	2668	-0-	-1352	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
07	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	3410	-0-	-610	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
*10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2		N	-0-			-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
*10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 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
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 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
05	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
06	4080	X	3003	-0-	-1077	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	1749	-0-	-2091	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
10	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	3901	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	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
05	868	N	328	-0-	-540	-0-	328	2			N	-0-					55
06	600	N	251	-0-	-349	-0-	251	2			N	-0-					55
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					55
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					55
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					55
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	871	-0-	-359	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	34	-0-	-1299	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	14	-0-	-1996	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	41	-0-	-1292	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3164	-0-	-886	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					47
06	2190	N	435	-0-	-1755	-0-	435	2			N	-0-	47	5			-0-
07	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					22
06	7980	X	6972	-0-	-1008	-0-	6972	2			N	-0-					22
07	8432	X	6655	-0-	-1777	-0-	6655	2			N	-0-					22
08	8432	X	7378	-0-	-1054	-0-	7378	2			N	-0-					22
09	8160	X	6667	-0-	-1493	-0-	6667	2			N	-0-					22
10	8432	X	6886	-0-	-1546	-0-	6886	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
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1693	-0-	-317	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	1886	2			N	-0-					126
06	2220	X	1730	-0-	-490	-0-	1730	2			N	-0-					126
07	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	1568	2			N	-0-					126
08	2294	X	1328	-0-	-966	-0-	1328	2			N	-0-					126
09	2220	X	1125	-0-	-1095	-0-	1125	2			N	-0-					126
10	1891	X	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1270	-0-	-342	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
*10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1753	-0-	-355	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	799	-0-	-379	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 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
05	6138	X	6010	-0-	-128	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4717	-0-	-1343	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4616	-0-	-1646	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5314	-0-	-948	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5355	-0-	-465	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	5475	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
05	3100	N	5544	-0-	2444	2444	5544	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5095	-0-	2095	4539	5095	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3991	-0-	891	5430	3991	2			N	-0-					-0-
08	8801	X	3371	-0-	-5430	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					91
06	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-					91
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					91
08	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					91
09	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	1211	2			N	-0-					91
10	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	1676	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5284	-0-	-2156	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4703	-0-	-1357	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4191	-0-	-2071	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4797	-0-	-1465	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4000	-0-	-1100	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2088	-0-	-822	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 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
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2981	-0-	-987	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2902	-0-	-938	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1874	-0-	-792	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1773	-0-	-707	-0-	1773	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
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					93
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2588	2	6	9	Y	5					98
07	2852	X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2			Y	-0-					98
08	3565	X	1814	-0-	-1751	-0-	1814	2			Y	-0-					98
09	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	1646	2	10	9	Y	9	89	1			18
10	3565	X	1921	-0-	-1644	-0-	1921	2			Y	-0-					18

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1896	-0-	-2537	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2300	-0-	-250	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1359	-0-	-904	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	54	-0-	-1589	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	39	-0-	-1131	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	279	X	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					37
06	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-					37
07	2077	N	1745	-0-	-332	-0-	1745	2			N	-0-					37
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					37
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	N	4					41
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					41

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	621	-0-	-1270	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	1153	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
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	919	-0-	-600	-0-	919	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1764	-0-	-1206	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1871	-0-	-888	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2264	-0-	-1126	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2173	-0-	-524	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4404	-0-	1304	1304	4404	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1533	-0-	-747	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	996	-0-	-324	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2979	-0-	-1981	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2806	-0-	-1994	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2750	-0-	-1652	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 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
05	3100	N	3207	-0-	107	187	3207	2			N	-0-					-0-
06	2772	N	2585	-0-	-187	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1839	-0-	-827	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1151	-0-	-1515	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2173	-0-	-407	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 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
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2266	-0-	-344	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2224	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
05	1984	N	1190	-0-	-794	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
*10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	49	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	47	1	3003	2	N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	47	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	49	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	47	1	4839	2	N	-0-					-0-
*10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	49	1	4715	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					82
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					82
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					82
08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					82
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					82
10	1674	X	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 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
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1549	-0-	-404	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2087	-0-	-734	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2147	-0-	-583	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1974	-0-	-847	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	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
05	3100	N	3100	-0-	-0-	125	3100	2			Y	-0-					93
06	2220	N	2079	-0-	-141	-0-	2073	2	6	9	Y	5					98
07	2883	X	1758	-0-	-1125	-0-	1758	2			Y	-0-					98
08	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	2			Y	-0-					98
09	2790	X	1020	-0-	-1770	-0-	1010	2	10	9	Y	9	89	1			18
10	2883	X	911	-0-	-1972	-0-	911	2			Y	-0-					18

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2	N	-0-					-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2	N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2	N	-0-					-0-
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2	N	-0-					-0-
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2864	-0-	-1042	-0-	2864	2	N	-0-					28
06	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3176	2	N	-0-					28
07	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2	N	-0-					28
08	3317	X	2364	-0-	-953	-0-	2364	2	N	-0-					28
09	3210	X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2	N	-0-					28
10	3286	X	2455	-0-	-831	-0-	2455	2	N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1871	-0-	-1911	-0-	1871	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	625	-0-	-3035	-0-	625	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	779	-0-	-3003	-0-	779	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	1456	-0-	-2326	-0-	1456	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	924	-0-	-1446	-0-	924	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	658	-0-	-1202	-0-	658	2	N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	1776	-0-	-1134	-0-	1776	2	N	-0-					-0-
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2535	2	N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2356	-0-	-496	-0-	2356	2	N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-					80
06	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932	2	N	-0-					80
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2	N	-0-					80
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2	N	-0-					80
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2	N	-0-					80
10	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590	2	N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-					-0-
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-					-0-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
05	4805	X	3052	-0-	-1753	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2672	-0-	-2009	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4182	-0-	-348	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2208	-0-	-2318	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3200	-0-	-892	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	942	-0-	-1693	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	977	-0-	-1573	-0-	977	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4234	2			N	-0-					168
06	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-					168
07	4805	X	3630	-0-	-1175	-0-	3630	2			N	-0-					168
08	4805	X	3392	-0-	-1413	-0-	3281	2	111	9	N	101					269
09	4530	X	3163	-0-	-1367	-0-	3163	2			N	-0-	181	1			88
10	4247	X	3646	-0-	-601	-0-	3646	2			N	-0-					88

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2699	-0-	-811	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2451	-0-	-990	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2682	-0-	-759	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2735	-0-	-535	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1294	-0-	-628	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	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
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

05	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1674	-0-	-775	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1572	-0-	-505	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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

05	11656	X	11558	-0-	-98	-0-	11558	2			N	-0-					18
06	11280	X	10201	-0-	-1079	-0-	10201	2			N	-0-					18
07	10664	X	10416	-0-	-248	-0-	10416	2			N	-0-					18
08	11563	X	10568	-0-	-995	-0-	10568	2			N	-0-					18
09	11190	X	10733	-0-	-457	-0-	10733	2			N	-0-					18
10	11563	X	10359	-0-	-1204	-0-	10359	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

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					92
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2			N	-0-					92
07	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			N	-0-					92
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					92
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					92
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

05	2635	X	1950	-0-	-685	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

05	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			N	-0-					101
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					101
07	1550	X	1260	-0-	-290	-0-	1260	2			N	-0-					101
08	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1136	2			N	-0-					101
09	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-					101
10	1953	X	1036	-0-	-917	-0-	1036	2			N	-0-					101

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

05	2511	X	1632	-0-	-879	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1553	-0-	-1507	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2013	-0-	-1149	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2364	-0-	-516	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	1895	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
05	2170	X	638	-0-	-1532	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	561	-0-	-1539	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	497	-0-	-1673	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	826	-0-	-755	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	870	X	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

05	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3426	-0-	-384	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3127	-0-	-872	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

05	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2799	-0-	-621	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

05	22413	X	21863	-0-	-550	-0-	21863	2			N	-0-					182
06	22470	X	18799	-0-	-3671	-0-	18766	2	33	9	N	30					212
07	23219	X	20798	-0-	-2421	-0-	20748	2	50	9	N	45	179	1			78
08	23219	X	16124	-0-	-7095	-0-	16124	2			N	-0-					78
09	21510	X	11022	-0-	-10488	-0-	11022	2			N	-0-					78
*10	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	25005	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

05	8587	X	5878	-0-	-2709	-0-	5878	2			N	-0-					87
06	8130	X	6390	-0-	-1740	-0-	6390	2			N	-0-					87
07	8401	X	6126	-0-	-2275	-0-	6126	2			N	-0-					87
08	8401	X	5838	-0-	-2563	-0-	5838	2			N	-0-					87
09	6390	X	5216	-0-	-1174	-0-	5216	2			N	-0-					87
10	6603	X	5983	-0-	-620	-0-	5983	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

05	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	2			N	-0-					27
06	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					27
07	20212	X	19555	-0-	-657	-0-	19555	2			N	-0-					27
08	20212	X	19950	-0-	-262	-0-	19950	2			N	-0-					27
09	19560	X	18394	-0-	-1166	-0-	18394	2			N	-0-					27
10	20150	X	17957	-0-	-2193	-0-	17957	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
05	23498	X	22900	-0-	-598	-0-	22756	2	144	9	N	131					230
06	22740	X	20516	-0-	-2224	-0-	20470	2	46	9	N	42	180	1			92
07	23498	X	19985	-0-	-3513	-0-	19985	2			N	-0-					92
08	22909	X	19754	-0-	-3155	-0-	19754	2			N	-0-					92
09	22170	X	18582	-0-	-3588	-0-	18554	2	28	9	N	25					117
10	22909	X	18394	-0-	-4515	-0-	18394	2			N	-0-					117

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10395	-0-	-2129	-0-	10395	2			N	-0-					26
06	11880	X	10016	-0-	-1864	-0-	10016	2			N	-0-					26
07	12276	X	10166	-0-	-2110	-0-	10166	2			N	-0-					26
08	12276	X	10070	-0-	-2206	-0-	9884	2	186	9	N	169	173	1			22
09	11160	X	8527	-0-	-2633	-0-	8527	2			N	-0-					22
*10	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					22

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	13486	-0-	-3223	-0-	13486	2			N	-0-					77
06	16170	X	12786	-0-	-3384	-0-	12786	2			N	-0-					77
07	15779	X	13742	-0-	-2037	-0-	13742	2			N	-0-					77
08	15779	X	14425	-0-	-1354	-0-	14425	2			N	-0-					77
09	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-					77
*10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50623	X	39706	-0-	-10917	-0-	39706	2			N	-0-					82
06	45660	X	37174	-0-	-8486	-0-	37174	2			N	-0-					82
07	45322	X	36900	-0-	-8422	-0-	36900	2			N	-0-					82
08	45322	X	36113	-0-	-9209	-0-	36056	2	57	9	N	52					134
09	40680	X	33736	-0-	-6944	-0-	33736	2			N	-0-					134
10	39711	X	33935	-0-	-5776	-0-	33935	2			N	-0-					134

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80693	X	71460	-0-	-9233	-0-	71460	2			N	-0-					65
06	77850	X	67499	-0-	-10351	-0-	67455	2	44	9	N	40					105
07	80445	X	68364	-0-	-12081	-0-	68146	2	218	9	N	198	185	1			118
08	80445	X	66649	-0-	-13796	-0-	66590	2	59	9	N	54					172
09	70350	X	62550	-0-	-7800	-0-	62418	2	132	9	N	120	190	1			102
10	71455	X	62192	-0-	-9263	-0-	62159	2	33	9	N	30					132

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
06	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	37721	2			N	-0-					-0-
07	46757	X	46757	-0-	-0-	-0-	46757	2			N	-0-					-0-
08	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	44542	2			N	-0-					-0-
09	43127	X	43127	-0-	-0-	-0-	43127	2			N	-0-					-0-
*10	43582	X	43582	-0-	-0-	-0-	43582	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					2
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					2
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					2
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					55
06	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-					55
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1671	2	123	9	N	112					167
08	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1605	2	9	9	N	8					175
09	1710	N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			N	-0-					175
10	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-					175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

05	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1492	-0-	-998	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					39
06	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					39
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					39
08	6696	X	5348	-0-	-1348	-0-	5348	2			N	-0-					39
09	6480	X	5251	-0-	-1229	-0-	5251	2			N	-0-					39
10	6696	X	5474	-0-	-1222	-0-	5474	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4242	2	65	9	N	59					199
06	3960	X	2122	-0-	-1838	-0-	2122	2			N	-0-					199
07	4557	X	3349	-0-	-1208	-0-	3341	2	8	9	N	7	176	1			30
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4605	2	76	9	N	69					99
09	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4069	2	80	9	N	73					172
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4368	2	108	9	N	98	178	1			92

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					28
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	7	1	4	2	N	-0-					28
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	1	2	2	N	-0-					28
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-					28
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					28
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	2	N	-0-					163
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	N	-0-					163
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					163
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	13	1	16	2	N	-0-					163
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	184	1	242	2	N	-0-					37
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	182	1	107	2	N	-0-					37
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	157	1	65	2	N	-0-					37
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	149	1	174	2	N	-0-					37
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	141	1	157	2	N	-0-					37
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	152	1	174	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	N	-0-					30
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	18	1	11	2	N	-0-					30
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	2	N	-0-					30
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	N	-0-					30
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	2	N	-0-					30
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					79
06	3000	N	3233	-0-	233	288	3233	2			N	-0-					79
07	3100	N	3115	-0-	15	303	3115	2			N	-0-					79
08	3332	X	3029	-0-	-303	-0-	3029	2			N	-0-					79
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					79
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3892	-0-	-1028	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3738	-0-	-1182	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6110	-0-	-772	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	4997	-0-	-1885	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	3307	-0-	-3353	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	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
05	3534	X	1722	-0-	-1812	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1332	-0-	-2088	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1629	-0-	-1316	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1831	-0-	-1114	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	70	1	91	2	N	-0-					15
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	64	1	38	2	N	-0-					15
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	124	1	52	2	N	-0-					15
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	80	1	94	2	N	-0-					15
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	109	1	121	2	N	-0-					15
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	43	1	49	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	237	1	311	2	N	-0-					3
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	278	1	164	2	N	-0-					3
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	312	1	130	2	N	-0-					3
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	329	1	385	2	N	-0-					3
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	283	1	315	2	N	-0-					3
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	351	1	403	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1529	-0-	-1571	4274	1529	2			Y	-0-					151
06	3000	N	358	-0-	-2642	1632	358	2			Y	-0-					151
07	2776	N	1144	-0-	-1632	-0-	1126	2	18	9	Y	16					167
08	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	2102	2	34	9	Y	31	164	1			34
09	DLQ G-10		1698	-0-	1698	3834	1677	2	21	9	Y	19					53
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3834					Y	NO RPT					53

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	248	1	1067	2	N	-0-					53
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	240	1	766	2	N	-0-					53
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	216	1	481	2	N	14					67
							15	9									
08	1302	N	710	-0-	-592	-0-	160	1	530	2	N	18					85
							20	9									
09	1020	N	610	-0-	-410	-0-	144	1	466	2	N	-0-					85
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	-0-					85

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	316	1	5	2	N	-0-			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	1	2	2	N	-0-			145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	1	2	2	N	-0-			140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	1	4	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	1736	X	723	-0-	-1013	-0-	204	1	519	2	N	-0-			-0-
06	1680	X	191	-0-	-1489	-0-	18	1	173	2	N	-0-			-0-
07	1736	X	174	-0-	-1562	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	1209	X	117	-0-	-1092	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09	750	X	163	-0-	-587	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	713	X	191	-0-	-522	-0-	191	2			N	-0-			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	257	1	150	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	249	1	152	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	258	1	155	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	257	1	149	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	257	1	147	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			814
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			814
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			814
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			814
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			814
10	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

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			51
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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. 7928 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	589	1	649	2	N	1					113
							1	9									
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	570	1	562	2	N	-0-					113
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	589	1	583	2	N	-0-					113
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	589	1	541	2	N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	992	N	320	-0-	-672	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	840	N	380	-0-	-460	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

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
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1292	-0-	-1839	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2208	-0-	-822	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1971	-0-	-759	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

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
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2988	-0-	-639	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2140	-0-	-860	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 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
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3089	-0-	-11	343	3089	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3163	-0-	-343	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1401	-0-	-1637	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1366	-0-	-1574	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	863	-0-	-2175	-0-	863	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1564	-0-	-1629	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4866	-0-	-32	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4583	-0-	-157	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1450	-0-	-224	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1179	-0-	-501	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

05	5394	X	5176	-0-	-218	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	5017	-0-	-53	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	5005	-0-	-5	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	4897	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2177	-0-	-892	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

05	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6358	-0-	-302	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6352	-0-	-530	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6261	-0-	-621	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6342	-0-	-18	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6547	-0-	-25	-0-	6547	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	913	-0-	-1071	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1445	-0-	-625	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	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

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

05	1147	X	346	-0-	-801	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	155	X	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	341	X	152	-0-	-189	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	330	X	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

05	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1262	-0-	-1683	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2201	-0-	-713	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	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

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

05	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3743	-0-	-690	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	2899	-0-	-1481	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	2649	-0-	-1877	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

05	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1416	-0-	-1250	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1803	-0-	-807	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2137	-0-	-591	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

05	3100	N	2967	-0-	-133	535	2967	3			N	-0-					-0-
06	3515	X	2980	-0-	-535	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

05	3327	X	3106	-0-	-221	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2021

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: RRCID -> 291532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10971 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

05	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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

05	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	3		N	-0-			-0-
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3		N	-0-			-0-
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3		N	-0-			-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3		N	-0-			-0-
09	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3		N	-0-			-0-
*10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3		N	-0-			-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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

05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-			-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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

05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6356	-0-	-1084	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7067	-0-	-133	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	6797	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

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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

05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3852	-0-	-18	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

05	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	999	-0-	-321	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3		N	-0-			-0-
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3		N	-0-			-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
08	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	4593	3		N	-0-			-0-
09	4590	X	3716	-0-	-874	-0-	3716	3		N	-0-			-0-
10	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-	3298	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	961	N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	780	N	553	-0-	-227	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

05	2728	X	1603	-0-	-1125	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1533	-0-	-567	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1336	-0-	-834	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	1436	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

05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

05	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
06	3030	X	2529	-0-	-501	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
07	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
08	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
09	3030	X	1993	-0-	-1037	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
10	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	1713	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		N	-0-			-0-
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3		N	-0-			-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

05	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	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

05	1271	N	895	-0-	-376	-0-	895	3		N	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

05	1395	N	800	-0-	-595	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	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
05	2015	X	1421	-0-	-594	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1208	-0-	-712	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	990	-0-	-1583	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1145	-0-	-1428	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1312	-0-	-1178	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

05	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	230	-0-	-483	-0-	222	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1086	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	101	-0-	-364	-0-	99	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	167	-0-	-515	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	Y	12	12	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/05/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	298	1	2435	2	N	-0-	146	1			74
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	286	1	1904	2	N	21					95
							23	9									
07	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	292	1	1187	2	N	9					104
							10	9									
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	332	1	2460	2	N	15					119
							17	9									
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	316	1	2434	2	N	30					149
							33	9									
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	340	1	2446	2	N	15					164
							17	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
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	167	1	1368	2	N	13	143	1			89
							14	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	149	1	993	2	N	8					97
							9	9									
07	1333	N	575	-0-	-758	-0-	113	1	460	2	N	2					99
							2	9									
08	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	133	1	990	2	N	18					117
							20	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	134	1	1036	2	N	25					142
							28	9									
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	125	1	894	2	N	3					145
							3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					35
07	14B2 EXT		14	-0-	14	59	14	3			N	-0-					35
08	14B2 EXT		34	-0-	34	93	3	1	31	3	N	-0-					35
09	14B2 EXT		18	-0-	18	111	18	3			N	-0-					35
*10	128	X	17	-0-	-111	-0-	17	3			N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					44
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					44
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					44
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					44
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3165	-0-	65	244	3132	2	33	9	N	30					147
06	3000	N	2873	-0-	-127	117	2847	2	26	9	N	24					171
07	2568	X	2451	-0-	-117	-0-	2447	2	4	9	N	4	141	1			34
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2984	2	11	9	N	10					44
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2986	2	36	9	N	33					77
*10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	N	24					101

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	N	20					121
06	1110	N	859	-0-	-251	-0-	838	2	21	9	N	19					140
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	885	2	37	9	N	34	168	1			6
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	918	2	17	9	N	15					21
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	844	2	35	9	N	32					53
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	865	2	25	9	N	23					76

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					51
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					51
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					51
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					51
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					52

TGNR GULF COAST LLC 850992
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4563	2	44	9	N	40					190
06	4500	X	4362	-0-	-138	-0-	4293	2	69	9	N	63	191	1			62
07	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4336	2	50	9	N	45					107
08	4712	X	4608	-0-	-104	-0-	4547	2	61	9	N	55					162
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4180	2	72	9	N	65					227
10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4469	2	73	9	N	66	175	1			118

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-