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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2021

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	0		1527	-0-	1527	1527	262	1	781	2	N	440	190	1			250
							484	9									
03	0		3947	-0-	3947	5474	627	1	2211	2	N	1008	1058	1			200
							1109	9									
04	0		2968	-0-	2968	8442	647	1	1476	2	N	768	735	1			233
							845	9									
05	0		4061	-0-	4061	12503	658	1	2458	2	N	859	889	1			203
							945	9									
06	0		2178	-0-	2178	14681	585	1	971	2	N	565	536	1			232
							622	9									
07	0	W	2679	-0-	2679	17360	594	1	1337	2	N	680	732	1	2	8	178
							748	9									
08	0	W	2315	-0-	2315	19675	669	1	908	2	N	671	529	1			320
							738	9									

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

02	0		2973	-0-	2973	2973	2238	2	735	9	N	668	544	1			124
03	0		-0-	-0-	-0-	2973					N	-0-					124
04	0		3318	-0-	3318	6291	2603	2	715	9	N	650	547	1			227
05	0		4824	-0-	4824	11115	3529	2	1295	9	N	1177	1265	1			139
06	0	W	3477	-0-	3477	14592	2590	2	887	9	N	806	726	1			219
07	0	W	4126	-0-	4126	18718	3170	2	956	9	N	869	910	1	2	8	176
08	0	W	3891	-0-	3891	22609	3040	2	851	9	N	774	874	1			76

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

03	4916	R	4916	-0-	-0-	-0-	4505	2	411	9	N	374	543	1			205
04	4500	#	3991	-0-	-509	-0-	3396	2	595	9	N	541	377	1			369
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

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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
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

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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			123
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			123
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

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

03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			130
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			130
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	55	1	442	2	N	10			38
						11	9							
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	N	-0-			38
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

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

03	217 #	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	2	N	-0-			34
04	210 #	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	2	N	-0-			34
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

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

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	300 N	47	-0-	-253	-0-	47	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2		N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			80
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			80
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

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

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
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-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1755	4	171	9	N	155					299
04	2520	N	1610	-0-	-910	-0-	1475	4	135	9	N	123	179	1			243
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41974	X	33972	-0-	-8002	-0-	1618	1	32354	2	N	-0-					-0-
04	39390	X	25964	-0-	-13426	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	707	1	14148	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	8300	-0-	-3700	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

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
03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5262	-0-	-768	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	11408	X	11227	-0-	-181	-0-	11225	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11040	X	10207	-0-	-833	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	35030	X	34848	-0-	-182	-0-	34846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33900	X	33127	-0-	-773	-0-	33126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	19127	X	18535	-0-	-592	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
04	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	65999	X	65854	-0-	-145	-0-	65853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	65734	X	65734	-0-	-0-	-0-	65733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2970	X	1962	-0-	-1008	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	298344	X	269455	-0-	-28889	-0-	269441	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	288720	X	221766	-0-	-66954	-0-	221754	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

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

03	6355	X	3599	-0-	-2756	-0-	3598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7770	X	1024	-0-	-6746	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	41323	X	38468	-0-	-2855	-0-	38467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39990	X	37720	-0-	-2270	-0-	37719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	5363 X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	5133	-0-	-57	-0-	5132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	914	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	140	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	10	1	1			9
						11	9									
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	592	2	Y	26	18	1			17
						29	9									
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									

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

03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	67	1	783	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	98	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	127	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	107	1	1247	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	Y	22	6	1			18
							24	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	217	1	2605	2	Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	230	1	2682	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	58	1	695	2	Y	-0-	1	1			1
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	55	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	132	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	110	1	1323	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	23	16	1			16
							25	9									
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									

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
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2	9	Y	2					2
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					2
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	370	1	4448	2	Y	89	39	1			70
							98	9									
04	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	356	1	4141	2	Y	27	62	1			35
							30	9									
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									

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

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	2	22	7			2
							2	9									
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					2
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	899	N	871	-0-	-28	-0-	67	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	62	1	724	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	Y	2					2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					2
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	229	1	2755	2	Y	67	34	1			53
							74	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	229	1	2670	2	Y	1	38	1			16
							1	9									
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									

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	128					238
							141	9									
04	690	N	498	-0-	-192	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					238
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					246

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

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2					2
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					2
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	123	1	2045	2	Y	55					132
							61	9									
04	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	126	1	2058	2	Y	-0-					132
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	7			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	2	10	7			87
							2	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					86

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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	3	7			42
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					42
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	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
03	3100	N	1403	-0-	-1697	1855	108	1	1295	2	Y	-0-					1
04	3000	N	1160	-0-	-1840	15	92	1	1068	2	Y	-0-					1
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

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
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	Y	91					151
							100	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	Y	16					167
							18	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					169

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	77	7			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	1211	-0-	1211	1211	94	1	1117	2	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
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	131	1	2189	2	Y	148					169
						163	9									
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	Y	-0-					169
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					185

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
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	127	1	1521	2	Y	10	40	1			71
						11	9									
04	1470 N	1267	-0-	-203	-0-	98	1	1140	2	Y	26	62	1			35
						29	9									
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									

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
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1644	2	Y	-0-	105	7			2
04	1770 N	1037	-0-	-733	-0-	60	1	977	2	Y	-0-					2
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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
03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	153	1	1836	2	Y	-0-					1
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	173	1	2012	2	Y	-0-					1
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

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

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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	62					122
							68	9									
04	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	70	1	1143	2	Y	-0-					122
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	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
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	103					218
							113	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-					218
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					216

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
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	265	1	3087	2	Y	26	19	1			17
							29	9									
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									

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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	92	56	7			112
							101	9									
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					112
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					111

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

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
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	25					50
							28	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	1					51
							1	9									
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	Y	39					107
							43	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1460	2	Y	17					124
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	129	1	2146	2	Y	22					52
							24	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	2	Y	39					91
							43	9									
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	NO RPT	-0-	-2294	-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
03	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	88	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1193	-0-	-7	-0-	94	1	1099	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	127					194
							140	9									
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					194
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

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

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
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	30					55
							33	9									
04	840	N	187	-0-	-653	-0-	11	1	175	2	Y	1					56
							1	9									
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

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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	37					50
							41	9									
04	1500	N	550	-0-	-950	-0-	32	1	517	2	Y	1					51
							1	9									
05	1085	N	334	-0-	-751	-0-	15	1	319	2	Y	-0-	2	1			49
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	Y	-0-					49
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	Y	-0-					49
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	133	1	2222	2	Y	208					238
							229	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1753	2	Y	13					251
							14	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-	107	1			144
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	20					164
							22	9									
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	Y	18					182
							20	9									
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					182

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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	54	1	1223	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	162	1	1943	2	Y	10	14	1			30
							11	9									
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	139	1	1621	2	Y	26	33	1			23
							29	9									
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									

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

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	17					67
							19	9									
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					67
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	103	64	7			166
							113	9									
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	81	1	1322	2	Y	-0-	74	1			92
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	Y	-0-	1	1			91
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	73					164
							80	9									
*07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	Y	19					183
							21	9									
*08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	156	1	2199	2	Y	55					238
							61	9									

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
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	101	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1551	2	Y	65					105
							72	9									
04	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	98	1	1609	2	Y	96					201
							106	9									
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					200

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
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	Y	1	35	7			90
							1	9									
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	61	1	1002	2	Y	71					161
							78	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-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
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					2
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					2
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

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

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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	25	68	7			30
							28	9									
04	1530	N	775	-0-	-755	-0-	45	1	729	2	Y	1					31
							1	9									
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	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-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
03	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	122	1	1463	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1117	-0-	-713	-0-	88	1	1029	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	154	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	78	1	1306	2	Y	24					69
							26	9									
04	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					69
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	NO RPT	-0-	-1395	-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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	25					42
							28	9									
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	Y	38					55
							42	9									
04	2190	N	1603	-0-	-587	-0-	92	1	1510	2	Y	1					56
							1	9									
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					54

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	181					236
							199	9									
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	18	1	292	2	Y	1	117	1			120
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	22					39
							24	9									
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					39
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	73					95
							80	9									
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	47	1	767	2	Y	1					96
							1	9									
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

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
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1225	2	Y	102					119
							112	9									
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	76	1	1240	2	Y	8					127
							9	9									
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	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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	Y	55	10	7			105
							61	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	1					106
							1	9									
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	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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	45					135
							50	9									
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	21	1	340	2	Y	1					136
							1	9									
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	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
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	176	1	2938	2	Y	20					35
							22	9									
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	149	1	2434	2	Y	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-3131	-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
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	Y	32					47
							35	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					47
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

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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	654	1	9152	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7728	-0-	-102	-0-	486	1	7242	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	273	1	4557	2	Y	10					50
							11	9									
04	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	251	1	4097	2	Y	1					51
							1	9									
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	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

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	625	-0-	-215	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					2
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

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

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	119	1	1991	2	Y	112					222
							123	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	1					223
							1	9									
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

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

03	465	N	429	-0-	-36	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	96	1	1597	2	Y	57					57
							63	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					56

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	7			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	2					2
							2	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-713	-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
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	17	45	7			17
							19	9									
04	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	60	1	980	2	Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-1240	-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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	2	50	7			2
							2	9									
04	570	N	422	-0-	-148	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1085	-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
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	105	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	20	76	7			22
							22	9									
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					22
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
03	5797	X	4568	-0-	-1229	-0-	229	1	4339	2	Y	-0-					-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	287	1	6496	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	39	19	7			52
							43	9									
04	1230	N	997	-0-	-233	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					52
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	168	1	2795	2	Y	15					45
							17	9									
04	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	126	1	2065	2	Y	1					46
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	466	1	6438	2	N	-0-					-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	404	1	6451	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	178	1	1767	2	Y	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	177	1	1708	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	20	7			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

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

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

03	3689	X	2564	-0-	-1125	-0-	145	1	2417	2	Y	2	42	7			2
							2	9									
04	3570	X	2987	-0-	-583	-0-	172	1	2815	2	Y	-0-					2
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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	215	1	3168	2	Y	-0-					1
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	208	1	3119	2	Y	-0-					1

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

03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	Y	2	8	7			2
							2	9									
04	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	2					2
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-					2
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

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

03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	432	1	8197	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	7062	-0-	-48	-0-	299	1	6763	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	159	1	2657	2	Y	2					2
							2	9									
04	2640	N	2114	-0-	-526	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-					2
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

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

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
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	2	Y	2	7	7			2
							2	9									
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	56	1	908	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	198	1	3296	2	Y	2	47	7			2
							2	9									
04	3270	X	2257	-0-	-1013	-0-	130	1	2127	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	2					2
							2	9									
04	1440	N	88	-0-	-1352	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					2
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

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

03	3069	X	1827	-0-	-1242	-0-	103	1	1723	2	Y	1	28	7			8
							1	9									
04	2970	X	2053	-0-	-917	-0-	118	1	1934	2	Y	1					9
							1	9									
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	218	1	2613	2	N	-0-					337
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	191	1	2223	2	N	-0-					337
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

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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	2					2
							2	9									
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	56	1	915	2	Y	-0-					2
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

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
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	5					8
							6	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					9
							1	9									
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

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
03	930	N	671	-0-	-259	-0-	38	1	631	2	Y	2					2
							2	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					2
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

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	8					8
							9	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	1					9
							1	9									
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

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
03	7409	X	4832	-0-	-2577	-0-	346	1	4486	2	N	-0-					-0-
04	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	517	1	8420	2	N	-0-					-0-
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-

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

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2					2
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2511	X	1602	-0-	-909	-0-	91	1	1510	2	Y	1	78	7			8
							1	9									
04	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	120	1	1962	2	Y	1					9
							1	9									
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

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

03	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	137	1	2286	2	Y	15	35	7			15
							17	9									
04	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	129	1	2109	2	Y	-0-					15
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

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

03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	398	1	4779	2	Y	10	1	1			9
							11	9									
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	239	1	2777	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
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									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	366	1	4401	2	N	-0-					111
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	348	1	4052	2	N	-0-					111
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	7			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	2					2
						2	9									
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	51	1	835	2	Y	-0-					2
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

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
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	2					2
							2	9									
04	810	N	337	-0-	-473	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					2
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

03	2759	X	1042	-0-	-1717	-0-	80	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1385	-0-	-655	-0-	110	1	1275	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	Y	2					2
							2	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	128	1	2093	2	Y	-0-					2
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

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

03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	262	1	4376	2	Y	2					2
							2	9									
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	233	1	3801	2	Y	-0-					2
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

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

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

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
03	3441	X	1908	-0-	-1533	-0-	108	1	1798	2	Y	2					2
							2	9									
04	3180	X	2003	-0-	-1177	-0-	116	1	1887	2	Y	-0-					2
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	3596	X	1200	-0-	-2396	-0-	68	1	1130	2	Y	2					2
							2	9									
04	3480	X	2468	-0-	-1012	-0-	142	1	2326	2	Y	-0-					2
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

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
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	2					2
							2	9									
04	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	64	1	1053	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1751	-0-	-822	-0-	99	1	1650	2	Y	2	8	7			2
							2	9									
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	226	1	3698	2	Y	-0-					2
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 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
03	9827 X	8648	-0-	-1179	-0-	475	1	8173	2	N	-0-					-0-
04	9000 X	8138	-0-	-862	-0-	492	1	7646	2	N	-0-					-0-
05	9300 X	8249	-0-	-1051	-0-	510	1	7738	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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

03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	42	1	797	3	N	-0-					-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	160	1	3065	3	N	-0-					18
04	3030 X	3022	-0-	-8	-0-	183	1	2839	3	N	-0-					18
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3100 N	3396	-0-	296	296	168	1	3228	3	N	-0-					-0-
04	1950 N	1654	-0-	-296	-0-	100	1	1554	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	190	1	3638	3	N	-0-					53
04	3270 X	3118	-0-	-152	-0-	189	1	2929	3	N	-0-					53
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

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

03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	-0-					74
04	1770 N	1120	-0-	-650	-0-	68	1	1052	3	N	-0-					74
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	230	1	4411	3	N	-0-					-0-
04	8100 X	3278	-0-	-4822	-0-	198	1	3080	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	225	1	4325	3	N	-0-					-0-
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	273	1	4253	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	3741 X	2904	-0-	-837	-0-	144	1	2760	3	N	-0-					-0-
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	2015	3	N	-0-					57
04	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	118	1	1841	3	N	-0-					57
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

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

03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	182	1	3506	3	N	-0-					48
04	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	215	1	3342	3	N	-0-					48
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

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

03	6944	X	3717	-0-	-3227	-0-	184	1	3533	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	3029	-0-	-3691	-0-	183	1	2846	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	167	1	3204	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	207	1	3213	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	24986	X	23965	-0-	-1021	-0-	1188	1	22777	3	N	-0-					21
04	23790	X	21822	-0-	-1968	-0-	1318	1	20504	3	N	-0-					21
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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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
03	2759	X	125	-0-	-2634	-0-	6	1	119	3	N	-0-					78
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					78
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

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

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	82	1	1577	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	1348	-0-	-1952	-0-	81	1	1267	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-					-0-
04	930	N	766	-0-	-164	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					43
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					78
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

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

03	1147	N	894	-0-	-253	-0-	45	1	849	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	5766	X	2343	-0-	-3423	-0-	117	1	2226	3	N	-0-			16
04	3570	X	2557	-0-	-1013	-0-	154	1	2403	3	N	-0-			16
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

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

03	46748	X	44543	-0-	-2205	-0-	2208	1	42335	3	N	-0-			31
04	46320	X	37964	-0-	-8356	-0-	2293	1	35671	3	N	-0-			31
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

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

03	75826	X	71898	-0-	-3928	-0-	3565	1	68333	3	N	-0-			18
04	72840	X	68273	-0-	-4567	-0-	4122	1	64151	3	N	-0-			18
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

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

03	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	115	1	2221	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	137	1	2131	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	58280	X	55575	-0-	-2705	-0-	2756	1	52819	3	N	-0-			23
04	54300	X	48278	-0-	-6022	-0-	2916	1	45362	3	N	-0-			23
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

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

03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	3	N	-0-			-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	1147	N	147	-0-	-1000	-0-	8	1	139	3	N	-0-			6
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			6
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

03	29171 X	24117	-0-	-5054	-0-	1194	1	22923	3	N	-0-			23
04	28230 X	27439	-0-	-791	-0-	1657	1	25782	3	N	-0-			23
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

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

03	17546 X	15527	-0-	-2019	-0-	769	1	14758	3	N	-0-			40
04	16980 X	14258	-0-	-2722	-0-	861	1	13397	3	N	-0-			40
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

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

03	16058 X	14816	-0-	-1242	-0-	735	1	14081	3	N	-0-			15
04	15540 X	13394	-0-	-2146	-0-	809	1	12585	3	N	-0-			15
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

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

03	23405 X	21081	-0-	-2324	-0-	1045	1	20036	3	N	-0-			35
04	22620 X	20437	-0-	-2183	-0-	1234	1	19203	3	N	-0-			35
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

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

03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-			56
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			56
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

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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					28
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					28
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

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

03	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	4309	X	148	-0-	-4161	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1853	-0-	-577	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
04	4680 X	4647	-0-	-33	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	903	-0-	903	903	903	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1111	-0-	1111	2014	1111	3			N	-0-					-0-

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

03	3999 X	2428	-0-	-1571	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	1932	-0-	-1908	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	2062	-0-	-8	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	4464	X	3959	-0-	-505	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					174
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					174
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

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

03	5332	X	4207	-0-	-1125	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6324 X	5129	-0-	-1195	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	4770 X	2349	-0-	-2421	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2573 X	1495	-0-	-1078	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1317	-0-	-1173	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	2550 N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1054	-0-	-146	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1736	X	425	-0-	-1311	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	510	X	239	-0-	-271	-0-	239	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					2
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			Y	-0-					2
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

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

03	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2449	-0-	-1421	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3534	X	2738	-0-	-796	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3011	-0-	-409	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6557	-0-	-313	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

03	168981 X	163820	-0-	-5161	-0-	163820	2	N	-0-			-0-
04	163530 X	154754	-0-	-8776	-0-	154754	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	121	1	2164	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	140	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	162	1	2904	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	3532	-0-	432	2206	169	1	3363	2	Y	-0-					-0-
04	4760	X	2554	-0-	-2206	-0-	135	1	2419	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1333	N	626	-0-	-707	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	160	1	2875	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4402 X	2573	-0-	-1829	-0-	123	1	2450	2	Y	-0-					-0-
04	4260 X	2807	-0-	-1453	-0-	148	1	2659	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	3100 N	3245	-0-	145	330	156	1	3089	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	782	-0-	-2218	-0-	41	1	741	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	185	1	3669	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	3557	-0-	-493	-0-	188	1	3369	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

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

03	1736 X	1666	-0-	-70	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1710 X	1331	-0-	-379	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	3565 X	1483	-0-	-2082	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	2045	-0-	-1555	-0-	108	1	1937	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3353	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	177	1	3183	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	206	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	45	1	705	2	Y	-0-			-0-
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-

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

03	682	N	600	-0-	-82	-0-	29	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-			-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

03	22382	X	20096	-0-	-2286	-0-	20096	2			N	-0-			-0-
04	22380	X	21073	-0-	-1307	-0-	21073	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	176	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	224	1	2225	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4380	-0-	1380	1380	4380	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	28303	X	25840	-0-	-2463	-0-	25840	2			N	-0-			-0-
04	27870	X	26483	-0-	-1387	-0-	26483	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-			-0-
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-

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

03	31109	X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2			N	-0-			-0-
04	29790	X	24787	-0-	-5003	-0-	24787	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

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

03	T. A.	754	-0-	754	1813	754	2		Y	-0-			25
04	T. A.	766	-0-	766	2579	766	2		Y	-0-			25
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	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			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

03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
04	2913	N	2811	-0-	-102	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

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

03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
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	994	-0-	-308	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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

03	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	600	N	338	-0-	-262	-0-	338	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1859	-0-	-241	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	4092 X	3726	-0-	-366	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	955	-0-	-335	-0-	955	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2099	-0-	-481	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4278	-0-	-222	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	1519 X	587	-0-	-932	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	1350 X	480	-0-	-870	-0-	480	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6330	-0-	-900	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	526	-0-	-1064	-0-	526	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4216	X	2522	-0-	-1694	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4898	X	1081	-0-	-3817	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	993	-0-	-2457	-0-	993	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2666 N	2408	-0-	-258	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	1980	-0-	-390	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2387 X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1697	-0-	-613	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1793	-0-	-1117	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	2666 N	1866	-0-	-800	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2396	-0-	-154	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	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

03	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3082	-0-	-1088	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
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	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1800	-0-	-690	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	3333	-0-	-1224	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3574	-0-	-836	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1209 X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4340 X	2028	-0-	-2312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

03	6076	X	835	-0-	-5241	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1454	-0-	-4426	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3255	X	2377	-0-	-878	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2055	-0-	-1095	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2065	-0-	-365	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1786	-0-	-884	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	630 N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1271 X	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					113
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					113
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

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

03	3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	1598	-0-	-1552	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5425 X	4008	-0-	-1417	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	1713	-0-	-3537	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	974	-0-	-466	-0-	974	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3379	X	1941	-0-	-1438	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					64
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					64
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3290	-0-	-1210	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	1205	-0-	-1555	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	2356 N	1422	-0-	-934	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
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	394	-0-	-474	-0-	394	2		N	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-			-0-
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-

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4435	-0-	1435	1435	4435	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3318	-0-	-342	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

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

03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
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	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

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

03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
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	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
04	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3234	-0-	-36	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

03	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
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-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	691	-0-	-2409	115	691	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2065	-0-	-115	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
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	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

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

03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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

03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4231	-0-	1231	1231	4231	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2232	N	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	6141	-0-	3041	8486	6141	2			N	-0-					-0-
04	11134	X	2648	-0-	-8486	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2790	N	2401	-0-	-389	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
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-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1776	-0-	-518	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4922	-0-	1822	2978	4922	2			N	-0-					149
04	3000	N	3013	-0-	13	2991	3013	2			N	-0-					149
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

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
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
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	1150	-0-	-989	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

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

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3100	N	1334	-0-	-1766	1184	1334	2			N	-0-					-0-
04	3953	X	2769	-0-	-1184	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
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-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4130	2			N	-0-					191
04	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	3803	2			N	-0-					191
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

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
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	3100	N	7665	-0-	4565	4565	7665	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

03	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

03	1829	X	1100	-0-	-729	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	481	-0-	-1289	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
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	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302	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

03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

03	2046 N	879	-0-	-1167	-0-	879	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

03	4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 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
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1783	-0-	-557	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
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-

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

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 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
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

03	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2224	-0-	-566	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

03	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

03	5177 X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	2885	-0-	-2125	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

03	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2289	-0-	-411	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1798	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
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
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	1040	-0-	-231	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
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	1822	-0-	-1464	-0-	1822	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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
04	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

03	558 N	328	-0-	-230	-0-	328	2		N	-0-			-0-
04	480 N	144	-0-	-336	-0-	144	2		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

03	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1844	-0-	-496	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 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
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

03	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

03	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

03	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 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
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3369	-0-	369	369	3369	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
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	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

03	3100	N	3555	-0-	455	1746	3555	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3251	-0-	251	1997	3251	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

03	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	519	-0-	-1062	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	535	-0-	-995	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

03	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1968	-0-	-222	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
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	4285	X	3497	-0-	-788	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

03	9424	X	5204	-0-	-4220	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	3933	-0-	-5127	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

03	1829	X	1280	-0-	-549	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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

03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2070	-0-	-660	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

03	1054	N	328	-0-	-726	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

03	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
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-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

03	3441 X	464	-0-	-2977	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

03	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1371	-0-	-519	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

03	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

03	4061 X	3000	-0-	-1061	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	2746	-0-	-914	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 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
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

03	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

03	4278	X	3503	-0-	-775	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

03	4402	X	2925	-0-	-1477	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6758	-0-	3758	3758	6758	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2			N	-0-					107
04	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3803	2			N	-0-					107
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

03	4247	X	1843	-0-	-2404	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2128	-0-	-1652	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

03	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	843	-0-	-957	-0-	843	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

03	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3436	-0-	-314	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3105	-0-	-1215	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
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-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1627	-0-	-263	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
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-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

03	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

03	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1634	-0-	-466	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

03	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2886	-0-	-294	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

03	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1453	-0-	-977	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

03	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

03	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

03	1457	N	708	-0-	-749	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2		N	-0-			-0-
04	8340 X	8278	-0-	-62	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

03	2480 N	1805	-0-	-675	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	1407	-0-	-993	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
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-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

03	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

03	34147 X	34147	-0-	-0-	-0-	34147	2		N	-0-			-0-
04	31950 X	31524	-0-	-426	-0-	31524	2		N	-0-			-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
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-

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

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
03	1333 X	1159	-0-	-174	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

03	1984 X	636	-0-	-1348	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	678	-0-	-342	-0-	678	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

03	1674 X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

03	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

03	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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
03	2790	X	1677	-0-	-1113	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

03	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-
04	2028	N	1689	-0-	-339	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

03	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4729	-0-	-1361	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

03	1612	N	939	-0-	-673	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	641	-0-	-439	-0-	641	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

03	1333	X	639	-0-	-694	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

03	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 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
03	4061 X	2855	-0-	-1206	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

03	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

03	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

03	2728 N	2260	-0-	-468	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
04	2730 N	2216	-0-	-514	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

03	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3564	-0-	-786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2410	-0-	-20	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

03	3472	X	2122	-0-	-1350	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5369	-0-	-149	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

03	1736	X	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

03	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

03	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

03	3015	X	2831	-0-	-184	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3790	-0-	-1130	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
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	4050	-0-	-1127	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

03	3503 X	2746	-0-	-757	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	1935	-0-	-1455	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

03	4867 X	2856	-0-	-2011	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
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-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	540	N	312	-0-	-228	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
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-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					100
04	3690	X	3564	-0-	-126	-0-	3564	2			N	-0-					100
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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

03	7037	X	7028	-0-	-9	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6805	-0-	-5	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2446	-0-	-374	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

03	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3485	-0-	-1135	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 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
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

03	2604	N	2042	-0-	-562	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
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	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

03	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1617	-0-	-123	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
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	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

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

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 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
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

03	3999	X	2437	-0-	-1562	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2219	-0-	-1591	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
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	2051	-0-	-398	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4903	-0-	-1007	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

03	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2570	-0-	-550	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

03	1333	N	979	-0-	-354	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	962	-0-	-328	-0-	962	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

03	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	647	-0-	-853	-0-	647	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

03	4061	X	3987	-0-	-74	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	6060	-0-	-202	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

03	2263 N	660	-0-	-1603	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3247	-0-	247	247	3247	2		N	-0-			-0-
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	2169	-0-	-435	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

03	2697 X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
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	1903	-0-	-670	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

03	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2		N	-0-			-0-
04	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

03	4185 X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2891	-0-	-559	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

03	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

03	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2287	-0-	-353	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

03	10416	X	8847	-0-	-1569	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8140	-0-	-1940	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3947	1			N	-0-					-0-
04	3870	X	3150	-0-	-720	-0-	3150	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	1			N	-0-					-0-
04	450	N	92	-0-	-358	-0-	92	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	1			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-				-0-
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-

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

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-				-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-				-0-
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-

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

03	744	N	513	-0-	-231	-0-	39	1	472	2	Y	2	2	1		3
							2	9								
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	753	2	Y	26	14	1		15
							29	9								
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								

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1	39	1		62
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-	44	1		18
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								

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

03	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	2			N	-0-				-0-
04	600	N	136	-0-	-464	-0-	136	2			N	-0-				-0-
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-

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3	N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					60
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

03	1426 N	553	-0-	-873	-0-	40	1	513	2	N	-0-					13
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-					13
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-					20
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	N	-0-					20
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

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	703	1	8966	2	N	-0-					69
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	484	1	6114	2	N	-0-					69
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

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	188	1	2395	2	N	-0-					194
04	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	110	1	1390	2	N	-0-	155	1			39
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

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-					57
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					57
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	150	1	1917	2	N	-0-					60
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1476	2	N	-0-					60
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-			20
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	43	1	545	2	N	-0-			20
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

03	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	103	1	1320	2	N	-0-			27
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	165	1	2087	2	N	-0-			27
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-			80
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-			80
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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

03	124 N	54	-0-	-70	-0-	23	1	31	2	N	-0-			25
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	46	1	5	2	N	-0-			25
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			26
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

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

03	3114 X	3114	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2967	2	Y	2	1	8		6
							2	9								
04	2160 N	1092	-0-	-1068	B	-0-	44	1	1048	2	Y	-0-				6
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 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
03	5572	X	5572	-0-	-0-	B	-0-	259	1	5311	2	Y	2					11
								2	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4827	2	Y	-0-					11
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 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
03	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1995	2	Y	1					3
								1	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					3
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

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			N	-0-					135
04	1470	N	950	-0-	-520	B	-0-	950	2			N	-0-					135
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

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-					62
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73
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

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
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
"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
03	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	608	1	1906	2	Y	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	562	1	1152	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

03	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	384	1	1117	2	N	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	400	1	863	2	N	-0-			-0-
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	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

03	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	10	1	889	3	N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	62	1	731	3	N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	4	1	385	3	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	22	1	267	3	N	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1108	-0-	-132 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

03	2573	N	2402	-0-	-171 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2397	-0-	-33 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
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-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

03	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
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-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

03	1550	N	1281	-0-	-269 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

03	3596	X	2562	-0-	-1034 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

03	2046	X	1876	-0-	-170 B	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1947	-0-	-33 B	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

03	2790	X	2181	-0-	-609 B	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

03	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

03	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2861	-0-	-139 B	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

03	1829	N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

03	1271	N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
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-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

03	4464	X	4289	-0-	-175 B	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3268	-0-	-1052 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
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-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

03	5084	X	4984	-0-	-100 B	-0-	54	1	4930	3	N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	384	1	4573	3	N	-0-					-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

03	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

03	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

03	6231	X	5714	-0-	-517 B	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	4622	-0-	-1408 B	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

03	2790	X	3031	-0-	241 B	-123396	3031	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2795	-0-	-175 B	-123396	2795	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

03	6810	X	6810	-0-	-0- B	-0-	6810	3			Y	-0-					-0-
04	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1829	N	1749	-0-	-80 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1636	-0-	-134 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

03	5332	X	6112	-0-	780 B	-47682	6112	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5557	-0-	397 B	-47285	5557	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

03	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0- B	-0-	7743	3			Y	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

03	3596	X	3371	-0-	-225 B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3212	-0-	-268 B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

03	5797	X	5562	-0-	-235 B	-0-	5562	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5197	-0-	-413 B	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	2449	N	2014	-0-	-435 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	200	-0-	-2020 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

03	2356	N	500	-0-	-1856 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	479	-0-	-1291 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

03	3627	X	1639	-0-	-1988 B	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1072	-0-	-2438 B	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

03	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

03	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3772	3	Y	-0-			-0-
04	3900 X	3590	-0-	-310 B	-0-	3590	3	Y	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

03	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	3	N	-0-			-0-
04	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

03	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	5204	3	N	-0-			-0-
04	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	5034	3	N	-0-			-0-
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-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

03	3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2565	-0-	-495 B	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

03	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	4938	3	N	-0-			-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	3	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	5284 3		N	-0-			-0-
04	5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	5458 3		N	-0-			-0-
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-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

03	4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596 3		N	-0-			-0-
04	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	4214 3		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

03	4061 X	3423	-0-	-638 B	-0-	3423 3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3189	-0-	-741 B	-0-	3189 3		N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

03	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

03	5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	5822 3		Y	-0-			-0-
04	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 3		Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	5190	-0-	-111 B	-0-	5190	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	4864	-0-	-266 B	-0-	4864	3	N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

03	7621 X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621	3	Y	-0-			-0-
04	7500 X	7500	-0-	-0- B	-0-	7500	3	Y	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

03	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

03	1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

03	5642 X	4833	-0-	-809 B	-0-	4833	3	N	-0-			-0-
04	5460 X	4300	-0-	-1160 B	-0-	4300	3	N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

03	1333 N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1214	-0-	-76 B	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 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
03	6293	X	5727	-0-	-566 B	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5163	-0-	-927 B	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

03	4371	X	4244	-0-	-127 B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

03	3038	X	2946	-0-	-92 B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2873	-0-	-67 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

03	682	N	485	-0-	-197 B	-59858	485	3			N	-0-					-0-
04	780	N	444	-0-	-336 B	-59858	444	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

03	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

03	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1116	X	809	-0-	-307 B	-0-	164	1	645	3	N	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0- B	-0-	174	1	926	3	N	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

03	4464	X	4382	-0-	-82 B	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4156	-0-	-164 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

03	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4704	-0-	-96 B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

03	2046	N	327	-0-	-1719 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1398	-0-	-912 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
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-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

03	279	N	117	-0-	-162 B	-712392	117	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-712392					N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

03	1519	N	1307	-0-	-212 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1228	-0-	-542 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

03	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0- B	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932 3		Y	-0-			-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726 3		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

03	2728 N	2676	-0-	-52 B	-0-	2676 3		N	-0-			-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

03	4216 X	3525	-0-	-691 B	-0-	3525 3		N	-0-			-0-
04	4080 X	3620	-0-	-460 B	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

03	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	627	1	2471	3	N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-	591	1	3157	3	N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

03	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5203	-0-	-437 B	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

03	2480	N	2259	-0-	-221 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2150	-0-	-220 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

03	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

03	1767	N	1722	-0-	-45 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

03	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	4464 X	4111	-0-	-353 B	-0-	4111 3		N	-0-			-0-
04	4320 X	4284	-0-	-36 B	-0-	4284 3		N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

03	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

03	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
04	2460 X	2431	-0-	-29 B	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

03	3720 X	2205	-0-	-1515 B	-0-	2205 3		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1743	-0-	-657 B	-0-	1743 3		Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
04	4637	X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

03	7439	X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
04	8679	X	8679	-0-	-0- B	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

03	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

03	7181	X	7181	-0-	-0- B	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0- B	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
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-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

03	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3571	-0-	-29 B	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

03	2449	N	900	-0-	-1549 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1343	-0-	-877 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

03	2666	X	1120	-0-	-1546 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

03	4774	X	4522	-0-	-252 B	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4231	-0-	-389 B	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	7192	X	4549	-0-	-2643 B	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	3680	-0-	-3280 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

03	9114	X	8567	-0-	-547 B	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	7509	-0-	-1311 B	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

03	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3822	-0-	-198 B	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	540	N	238	-0-	-302 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	271	1	3891	2	N	-0-					42
04	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	267	1	3751	2	N	-0-					42
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

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
03	4433	X	3933	-0-	-500 B	-31604	256	1	3677	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4047	-0-	-243 B	-31604	269	1	3778	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	7719	X	6123	-0-	-1596 B	-272368	399	1	5724	2	N	-0-					34
04	6360	X	7347	-0-	987 B	-271381	488	1	6859	2	N	-0-					34
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

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
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	62	1	895	2	N	-0-					10
04	240	N	14	-0-	-226 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10
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

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
03	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	312	1	4478	2	N	-0-					10
04	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	215	1	3020	2	N	-0-					10
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

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
03	7502	X	6727	-0-	-775 B	-0-	439	1	6288	2	N	-0-					42
04	6378	X	6378	-0-	-0- B	-0-	424	1	5954	2	N	-0-					42
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

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
03	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	1271	N	803	-0-	-468 B	-0-	52	1	751	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	63	1	891	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	41	1	591	2	N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	136	1	1914	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	160	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	52	-0-	-2198 B	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	74	1	1038	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
04	690	N	618	-0-	-72 B	-0-	41	1	577	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	196	-0-	-300 B	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
04	480	N	148	-0-	-332 B	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	125	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	166	1	2328	2	N	-0-					-0-
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-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

03	15593	X	14903	-0-	-690 B	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
04	18130	X	18130	-0-	-0- B	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			Y	-0-					34
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			Y	-0-					34
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	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

03	5983	X	4362	-0-	-1621 B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3392	-0-	-1978 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

03	28429	X	28429	-0-	-0- B	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
04	24257	X	24257	-0-	-0- B	-0-	24257	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	751	-0-	-389 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

03	4216	X	4078	-0-	-138 B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3742	-0-	-338 B	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

03	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	173	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0- B	-0-	205	1	6679	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

03	3069	X	1179	-0-	-1890	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1272	-0-	-1698	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
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-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

03	2348	X	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	2			N	-0-					21
04	2151	X	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	2			N	-0-					21
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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

03	6494	X	6494	-0-	-0-	B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

03	3200	X	3200	-0-	-0-	B	-0-	3191	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1920	N	1208	-0-	-712	B	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

03	2821	X	2571	-0-	-250	B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2258	-0-	-472	B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

03	2863	X	2863	-0-	-0-	B	-0-	2850	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	B	-0-	6412	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

03	4679	X	4679	-0-	-0-	B	-0-	4676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4410	X	3927	-0-	-483	B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

03	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

03	2294	X	2290	-0-	-4	B	-0-	2287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	X	1828	-0-	-392	B	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

03	1984	X	1907	-0-	-77	B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1807	-0-	-143	B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

03	4514	X	4514	-0-	-0-	B	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	B	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

03	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	3314	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	B	-0-	3086	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2796 N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	2			N	-0-				-0-
04	2909 N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909	2			N	-0-				-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

03	1240 N	757	-0-	-483	B	-0-	757	2			N	-0-				-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

03	1736 N	1699	-0-	-37	B	-0-	1699	2			N	-0-				65
04	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2			N	-0-				65
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

03	3167 X	3167	-0-	-0-	B	-0-	3167	2			N	-0-				-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

03	1302 N	1185	-0-	-117	B	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
04	1230 N	1144	-0-	-86	B	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

03	3689 X	3452	-0-	-237	B	-0-	3452	2			N	-0-				-0-
04	4435 X	4435	-0-	-0-	B	-0-	4435	2			N	-0-				-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

03	4340 X	3106	-0-	-1234	B	-0-	3096	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
04	5132 X	5132	-0-	-0-	B	-0-	5124	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1178	N	992	-0-	-186 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	985	-0-	-125 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

03	6206	X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2			N	-0-					18
04	5640	X	5579	-0-	-61 B	-0-	5579	2			N	-0-					18
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

03	4247	X	3256	-0-	-991 B	-0-	3246	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4542	X	4542	-0-	-0- B	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

03	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

03	2914	X	2574	-0-	-340 B	-0-	2572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2820	X	1790	-0-	-1030 B	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

03	2976	X	1278	-0-	-1698 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1045	-0-	-1205 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	5084 X	4617	-0-	-467 B	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0- B	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

03	4030 X	2981	-0-	-1049 B	-0-	2977	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	5019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

03	1488 X	1484	-0-	-4 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

03	558 N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

03	248 N	249	-0-	1 B	-14344	249	2			N	-0-					32
04	240 N	239	-0-	-1 B	-14344	239	2			N	-0-					32
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

03	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1740	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2728	N	998	-0-	-1730 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1051	-0-	-569 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

03	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

03	1023	N	917	-0-	-106 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					129
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					129
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

03	3348	X	3146	-0-	-202 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

03	4650	X	1539	-0-	-3111 B	-0-	1539	2			N	-0-					21
04	4500	X	2183	-0-	-2317 B	-0-	2183	2			N	-0-					21
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	3645	-0-	-168 B	-0-	3645 2		N	-0-			58
04	3690 X	3600	-0-	-90 B	-0-	3600 2		N	-0-			58
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

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

03	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2		N	-0-			30
04	1170 N	760	-0-	-410 B	-0-	760 2		N	-0-			30
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

03	1178 N	921	-0-	-257 B	-0-	919 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1218 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

03	1860 X	1514	-0-	-346 B	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
04	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

03	1333 N	516	-0-	-817 B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

03	2790 N	2630	-0-	-160 B	-0-	2630 2		N	-0-			23
04	2700 N	2575	-0-	-125 B	-0-	2575 2		N	-0-			23
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

03	1395 N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6665	X	5213	-0-	-1452	B	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5666	-0-	-1474	B	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

03	1860	N	552	-0-	-1308	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	414	-0-	-1026	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

03	3275	X	3275	-0-	-0-	B	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	428	-0-	-2452	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

03	3441	X	2517	-0-	-924	B	-0-	2517	2			N	-0-					36
04	3570	X	1558	-0-	-2012	B	-0-	1558	2			N	-0-					36
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

03	5425	X	4851	-0-	-574	B	-0-	4822	2	29	9	N	26	26	8			-0-
04	5250	X	4085	-0-	-1165	B	-0-	4076	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

03	4388	X	4388	-0-	-0-	B	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	B	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2404	-0-	-14 B	-0-	2397	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

03	4371	X	3580	-0-	-791 B	-0-	3558	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	4500	X	3626	-0-	-874 B	-0-	3618	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

03	6603	X	1627	-0-	-4976 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0- B	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

03	2139	N	2215	-0-	76 B	-8426	2215	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2351	-0-	431 B	-7995	2351	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

03	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	4155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

03	4092	X	3937	-0-	-155 B	-0-	3924	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720	X	3719	-0-	-1 B	-0-	3715	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6237	X	6237	-0-	-0- B	-0-	266	1	5914	2	N	52					70
							57	9									
04	6188	X	6188	-0-	-0- B	-0-	262	1	5813	2	N	103					173
							113	9									
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									

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

03	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

03	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1563	-0-	-417 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

03	6578	X	6578	-0-	-0- B	-0-	6574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0- B	-0-	5089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

03	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	3803	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3690	X	3624	-0-	-66 B	-0-	3621	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2153	-0-	-1164	B	-0-	2145	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3210	X	2398	-0-	-812	B	-0-	2395	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

03	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

03	3193	X	2564	-0-	-629	B	-0-	2564	2			N	-0-					66
04	3090	X	1307	-0-	-1783	B	-0-	1307	2			N	-0-					66
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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

03	1147	X	902	-0-	-245	B	-0-	895	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1110	X	555	-0-	-555	B	-0-	554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

03	4082	X	4082	-0-	-0-	B	-0-	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900	X	3712	-0-	-188	B	-0-	3711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

03	1612	N	1250	-0-	-362	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

03	4557	X	3594	-0-	-963	B	-0-	3583	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4410	X	3417	-0-	-993	B	-0-	3414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	1344	-0-	-2128	B	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
04	2220 X	613	-0-	-1607	B	-0-	613	2			N	-0-				-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

03	3163 X	3163	-0-	-0-	B	-0-	3163	2			N	-0-				-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	2			N	-0-				-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

03	3852 X	3852	-0-	-0-	B	-0-	3852	2			N	-0-				-0-
04	3930 X	3930	-0-	-0-	B	-0-	3930	2			N	-0-				-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

03	6448 X	5048	-0-	-1400	B	-0-	5024	2	24	9	N	22	22	8		-0-
04	7203 X	7203	-0-	-0-	B	-0-	7191	2	12	9	N	11	11	8		-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

03	3639 X	3639	-0-	-0-	B	-0-	3639	2			N	-0-				-0-
04	2550 X	2000	-0-	-550	B	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

03	5332 X	4285	-0-	-1047	B	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	5400 X	4293	-0-	-1107	B	-0-	4292	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

03	13557 X	13557	-0-	-0-	B	-0-	13557	2			N	-0-				75
04	7178 X	7178	-0-	-0-	B	-0-	7178	2			N	-0-				75
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3629	-0-	-122	B	-0-	3629	2			N	-0-					55
04	3780	X	3399	-0-	-381	B	-0-	3399	2			N	-0-					55
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

03	5642	X	4218	-0-	-1424	B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2185	-0-	-575	B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
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-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

03	1147	N	408	-0-	-739	B	-0-	404	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1110	N	664	-0-	-446	B	-0-	662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

03	8835	X	5714	-0-	-3121	B	-0-	5706	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6900	X	5204	-0-	-1696	B	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

03	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	B	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3569	-0-	-585 B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3761	-0-	-259 B	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

03	4247 X	3103	-0-	-1144 B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3184	-0-	-926 B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

03	651 X	488	-0-	-163 B	-117456	488	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	4904	-0-	2144 B	-115312	4904	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

03	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					65
04	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					65
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

03	10619 X	10619	-0-	-0- B	-0-	10567	2	52	9	N	47	47	8			-0-
04	11097 X	11097	-0-	-0- B	-0-	11077	2	20	9	N	18	18	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

03	6510 X	2281	-0-	-4229 B	-0-	2275	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5820 X	2675	-0-	-3145 B	-0-	2673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	780 N	704	-0-	-76 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	5524	-0-	4222 B	-714468	5524	2			N	-0-					-0-
04	360	X	4959	-0-	4599 B	-709869	4959	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

03	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

03	5115	X	4080	-0-	-1035 B	-0-	4065	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4950	X	4050	-0-	-900 B	-0-	4044	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

03	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6233	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0- B	-0-	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	24	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	480	N	205	-0-	-275 B	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			N	-0-					20
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					20
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

03	2046	X	466	-0-	-1580 B	-0-	466	2			N	-0-					15
04	1860	X	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-					15
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2292	-0-	-1490 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1954	-0-	-1706 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

03	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

03	4030	X	3437	-0-	-593 B	-0-	3433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3900	X	3477	-0-	-423 B	-0-	3476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

03	2883	X	2470	-0-	-413 B	-0-	2469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	2372	-0-	-418 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

03	5828	X	4678	-0-	-1150 B	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5438	-0-	-202 B	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

03	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

03	0	X	5	-0-	5 B	-18473	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	9575	-0-	9575 B	-8898	9575	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11105	X	11105	-0-	-0-	B	-0-	11044	2	61	9	N	55	55	8			-0-
04	9837	X	9837	-0-	-0-	B	-0-	9823	2	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

03	6522	X	6522	-0-	-0-	B	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6205	-0-	-305	B	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

03	992	N	443	-0-	-549	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1061	-0-	-139	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

03	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

03	3162	X	1780	-0-	-1382	B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1800	-0-	-1260	B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

03	5334	X	5334	-0-	-0-	B	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4221	-0-	-639	B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

03	9258	X	9258	-0-	-0-	B	-0-	282	1	8976	2	N	-0-					-0-
04	9025	X	9025	-0-	-0-	B	-0-	285	1	8740	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1135	-0-	-756 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

03	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

03	6820	X	3509	-0-	-3311 B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3844	-0-	-2756 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

03	2770	X	2770	-0-	-0- B	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2670	X	2266	-0-	-404 B	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

03	9865	X	9865	-0-	-0- B	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
04	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

03	5110	X	5110	-0-	-0- B	-0-	5088	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	4470	X	4228	-0-	-242 B	-0-	4221	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

03	2883	X	2566	-0-	-317 B	-0-	2564	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2730	X	2503	-0-	-227 B	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	7701	-0-	-3924 B	-1588870	7701	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	1316	-0-	-9934 B	-1588870	1316	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

03	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2648	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

03	2790	X	2514	-0-	-276 B	-0-	2505	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2520	X	2206	-0-	-314 B	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

03	7688	X	3455	-0-	-4233 B	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5092	-0-	-2348 B	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

03	4092	X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

03	3162	X	2911	-0-	-251 B	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3060	X	2045	-0-	-1015 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

03	4898	X	4464	-0-	-434 B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4205	-0-	-535 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	3299	-0-	-1103 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2554	-0-	-566 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

03	186 X	580	-0-	394 B	-775454	580	2			N	-0-					-0-
04	180 X	1369	-0-	1189 B	-774265	1369	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

03	5146 X	3276	-0-	-1870 B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4698	-0-	-282 B	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

03	3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3221	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

03	899 N	749	-0-	-150 B	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780 N	690	-0-	-90 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

03	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5080	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4830 X	4336	-0-	-494 B	-0-	4333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

03	8029 X	3161	-0-	-4868 B	-0-	85	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	6600 X	1952	-0-	-4648 B	-0-	41	1	1911	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11357	X	11357	-0-	-0-	B	-0-	11355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	B	-0-	11119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

03	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	B	-0-	3443	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

03	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1470	N	1068	-0-	-402	B	-0-	1065	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

03	4402	X	3380	-0-	-1022	B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	B	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
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-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

03	4409	X	4409	-0-	-0-	B	-0-	4391	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4155	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

03	4402	X	4139	-0-	-263	B	-0-	4136	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4260	X	3800	-0-	-460	B	-0-	3799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

03	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3292	X	3292	-0-	-0-	B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289 X	16684	-0-	-5605	B	-0-	16684	2			N	-0-				-0-
04	21570 X	2936	-0-	-18634	B	-0-	2936	2			N	-0-				-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

03	2831 X	2831	-0-	-0-	B	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	B	-0-	2686	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

03	3069 X	1716	-0-	-1353	B	-0-	1716	2			N	-0-				-0-
04	2100 X	635	-0-	-1465	B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

03	1953 X	1522	-0-	-431	B	-862643	1522	2			N	-0-				-0-
04	1770 X	1136	-0-	-634	B	-862643	1136	2			N	-0-				-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

03	2108 N	1550	-0-	-558	B	-0-	1548	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

03	1767 N	1765	-0-	-2	B	-0-	1764	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	252	1	5410	2	N	-0-					228
04	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	200	1	4819	2	N	4					232
							4	9									
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

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

03	9285	X	9285	-0-	-0- B	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

03	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

03	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1065	-0-	-825 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2024	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
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-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

03	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

03	40200	X	40200	-0-	-0- B	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
04	33237	X	33237	-0-	-0- B	-0-	33237	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

03	2883	X	2506	-0-	-377 B	-0-	2504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2730	X	2402	-0-	-328 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2719 X	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2365	-0-	-305 B	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

03	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	2713	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	3166	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

03	1023 N	964	-0-	-59 B	-111027	964	2			N	-0-					-0-
04	750 N	1007	-0-	257 B	-110770	1007	2			N	-0-					-0-
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-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

03	1705 N	1571	-0-	-134 B	-0-	1571	2			N	-0-					55
04	1650 N	1165	-0-	-485 B	-0-	1165	2			N	-0-					55
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

03	1798 N	1638	-0-	-160 B	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

03	4614 X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3224	-0-	-496 B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

03	15345 X	14879	-0-	-466 B	-0-	14879	2			N	-0-					57
04	14850 X	14534	-0-	-316 B	-0-	14534	2			N	-0-					57
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750 X	2506	-0-	-5244 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	2455	-0-	-5045 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

03	8556 X	6523	-0-	-2033 B	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	7915	-0-	-365 B	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

03	6510 X	4493	-0-	-2017 B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	2452	-0-	-3848 B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

03	4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	4661	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	3750 X	3469	-0-	-281 B	-0-	3462	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

03	63271 X	58307	-0-	-4964 B	-0-	58307	2			N	-0-					-0-
04	60060 X	56787	-0-	-3273 B	-0-	56787	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

03	6320 X	6320	-0-	-0- B	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	4902 X	4902	-0-	-0- B	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
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-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

03	2480 N	1917	-0-	-563 B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37655 X	37655	-0-	-0- B	-0-	1505 1	36150 2	N	-0-			-0-
04	29171 X	29171	-0-	-0- B	-0-	1215 1	27956 2	N	-0-			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

03	4867 X	4166	-0-	-701 B	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4420	-0-	-290 B	-0-	4420 2		N	-0-			-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

03	16151 X	2881	-0-	-13270 B	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
04	15420 X	11333	-0-	-4087 B	-0-	11333 2		N	-0-			-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

03	9084 X	9084	-0-	-0- B	-0-	9084 2		N	-0-			-0-
04	7193 X	7193	-0-	-0- B	-0-	7193 2		N	-0-			-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

03	3162 X	2448	-0-	-714 B	-0-	100 1	2348 2	N	-0-			-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	119 1	2690 2	N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

03	13051 X	12812	-0-	-239 B	-0-	12812 2		N	-0-			-0-
04	12630 X	7147	-0-	-5483 B	-0-	7147 2		N	-0-			-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

03	5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	5160 2	10 9	N	9	9 8		-0-
04	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6472 2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0- B	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

03	10416	X	9531	-0-	-885 B	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5735	-0-	-4345 B	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

03	28675	X	17800	-0-	-10875 B	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	9930	-0-	-17820 B	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

03	2449	X	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	2			N	-0-					77
04	2370	X	1523	-0-	-847 B	-0-	1523	2			N	-0-					77
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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

03	5797	X	4793	-0-	-1004 B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3788	-0-	-1822 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

03	10261	X	3262	-0-	-6999 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9025	-0-	-905 B	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8729	-0-	-1411 B	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					23
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

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

03	2914	X	2777	-0-	-137 B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2784	-0-	-36 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

03	3348	X	3161	-0-	-187 B	-0-	3161	2			N	-0-					76
04	3240	X	2781	-0-	-459 B	-0-	2781	2			N	-0-					76
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

03	24244	X	24244	-0-	-0- B	-0-	24177	2	67	9	N	61					145
04	21510	X	20155	-0-	-1355 B	-0-	20147	2	8	9	N	7					152
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

03	2883	X	1138	-0-	-1745 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1561	-0-	-1229 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

03	7905	X	7287	-0-	-618 B	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6086	-0-	-1444 B	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	19486	-0-	-1997 B	-0-	19486	2			N	-0-					90
04	20640	X	18323	-0-	-2317 B	-0-	18323	2			N	-0-					90
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

03	22847	X	18793	-0-	-4054 B	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15369	-0-	-4701 B	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

03	18383	X	16733	-0-	-1650 B	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13901	-0-	-1699 B	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

03	15097	X	11245	-0-	-3852 B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10456	-0-	-2984 B	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

03	6262	X	4618	-0-	-1644 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3636	-0-	-2424 B	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

03	58280	X	55955	-0-	-2325 B	-0-	55955	2			N	-0-					-0-
04	56400	X	48700	-0-	-7700 B	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	131130 X	111157	-0-	-19973 B	-0-	111157 2		N	-0-			-0-
04	126900 X	109027	-0-	-17873 B	-0-	109027 2		N	-0-			-0-
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

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

03	99603 X	81527	-0-	-18076 B	-0-	81527 2		N	-0-			-0-
04	96390 X	74453	-0-	-21937 B	-0-	74453 2		N	-0-			-0-
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-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

03	152985 X	145297	-0-	-7688 B	-0-	145297 2		N	-0-			-0-
04	144510 X	131634	-0-	-12876 B	-0-	131634 2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

03	153512 X	109212	-0-	-44300 B	-0-	109212 2		N	-0-			-0-
04	148560 X	88433	-0-	-60127 B	-0-	88433 2		N	-0-			-0-
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-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

03	211606 X	169459	-0-	-42147 B	-0-	169459 2		N	-0-			-0-
04	204780 X	163059	-0-	-41721 B	-0-	163059 2		N	-0-			-0-
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-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

03	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3		N	-0-			-0-
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3		N	-0-			-0-
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-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			42
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2		N	-0-			42
*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	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2		N	-0-			42
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-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

03	14B2 EXT	541	-0-	541	639	18	1	523	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	639					Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			13
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			13
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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
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-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3076	-0-	-24	34	3076	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2470	-0-	-34	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
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-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1552	2			N	-0-					140
04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					140
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

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					183
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					183
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

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

03	1240	N	611	-0-	-629	-0-	611	2			N	-0-					20
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					37
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					37
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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	2	45	9	Y	41					70
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4105	2	44	9	Y	40	59	1			51
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	3100 N	4419	-0-	1319	1319	4419	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2220	-0-	-780	539	2220	2		N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			90
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			90
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	2303	2			N	-0-					15
04	3090	X	2705	-0-	-385	-0-	2650	2	55	9	N	50					65
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

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	558	N	457	-0-	-101	-0-	12	1	445	2	N	-0-					10
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	893	2	N	-0-					10
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					20
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					20
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

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					121
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					121
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

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					169
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					169
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	994	3	21	9	N	19					96
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1					97
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2979	-0-	-121	378	2914	3	65	9	Y	59					162
04	3257	X	2879	-0-	-378	-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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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

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
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

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
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

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					111
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

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

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
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

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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

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
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

03	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					33
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					33
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					135
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					135
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					129
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2205	3	56	9	N	51	175	1			5
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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	870	N	27	-0-	-843	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

03	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					79
04	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1702	3			N	-0-					79
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					145
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					145
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					123
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					123
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
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

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

03	620	N	561	-0-	-59	-0-	558	3	3	9	N	3					118
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	556	3	2	9	N	2					120
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	3	33	9	N	30					52
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1182	3	26	9	N	24					76
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

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

03	1023	X	959	-0-	-64	-0-	931	3	28	9	N	25					82
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1591	3	161	9	N	146	173	1			55
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	3			N	-0-					133
04	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					133
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

03	3100	N	3778	-0-	678	678	3761	3	17	9	N	15					187
04	3000	N	3541	-0-	541	1219	3540	3	1	9	N	1					188
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	3			N	-0-					110
04	4260	X	3413	-0-	-847	-0-	3413	3			N	-0-					110
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10039	3	265	9	N	241					252
04	11310	X	8722	-0-	-2588	-0-	8590	3	132	9	N	120	185	1			187
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

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					32
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

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
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

03	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	934	-0-	-116	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	391	-0-	391	47735	391	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	373	-0-	373	48108	373	3	N	-0-			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

03	1054 N	219	-0-	-835	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	660 N	157	-0-	-503	-0-	157	3		N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

03	SWR 10	485	-0-	485	254762	485	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	444	-0-	444	255206	444	3		N	-0-			-0-
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-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	415	2	Y	5					14
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	744	2	Y	7	12	1			9
05	620 N	500	-0-	-120	-0-	16 6	1 9	478	2	Y	5					14
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	9 2	1 9	375	2	Y	2					16
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	24 9	1 9	806	2	Y	8	17	1			7
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	86	1	2688	2	Y	-0-					-0-
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	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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

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
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	68	1	2133	2	Y	-0-					-0-
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	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-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
03	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	239	1	7119	2	Y	137	232	1			70
						151	9									
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	245	1	7164	2	Y	125	118	1			77
						138	9									
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	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705 X	1416	-0-	-289	-0-	48	1	1339	2	Y	26					49
						29	9									
04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	79	1	2492	2	Y	21					70
						23	9									
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	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					30

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2341	-0-	-46	-0-	65 30	1 9	2246	2	Y	27					58
04	2310 X	2197	-0-	-113	-0-	72 21	1 9	2104	2	Y	19	51	1			26
05	2356 X	2095	-0-	-261	-0-	65 25	1 9	2005	2	Y	23					49
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	70 18	1 9	2872	2	Y	16					65
07	2356 X	1866	-0-	-490	-0-	53 21	1 9	1792	2	Y	19	68	1			16
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					16

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2422	-0-	-771	-0-	68 31	1 9	2323	2	Y	28					68
04	3090 X	2207	-0-	-883	-0-	72 21	1 9	2114	2	Y	19	60	1			27
05	2759 X	2193	-0-	-566	-0-	68 26	1 9	2099	2	Y	24					51
06	2670 X	2110	-0-	-560	-0-	50 12	1 9	2048	2	Y	11					62
07	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	67 25	1 9	2276	2	Y	23	64	1			21
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	6					19
							7	9									
04	810	N	625	-0-	-185	-0-	20	1	599	2	Y	5	17	1			7
							6	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	Y	18					45
							20	9									
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	25	1	727	2	Y	6	40	1			11
							7	9									
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	75	1	2243	2	Y	42	71	1			22
							46	9									
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	68	1	1986	2	Y	33	35	1			20
							36	9									
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					15

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	153	1	4565	2	Y	36	70	1			18
							40	9									
04	5280	X	4735	-0-	-545	-0-	155	1	4545	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936

HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					25
04	3000 N	2701	-0-	-299	109	2701	2			N	-0-					25
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

03	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					60
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					60
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

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

03	3100 N	9416	-0-	6316	7264	9416	2			N	-0-					27
04	3000 N	1335	-0-	-1665	5599	1335	2			N	-0-					27
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

03	2077 N	1362	-0-	-715	-0-	1362	2			N	-0-					30
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					30
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					82
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1969	2			N	-0-					82
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

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					44
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					44
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	431	-0-	-3940	-0-	431	2			N	-0-					85
04	4230 X	1267	-0-	-2963	-0-	1267	2			N	-0-					85
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					20
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					20
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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

03	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	3691	2	122	9	N	111					134
04	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	3133	2	20	9	N	18	130	1			22
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					35
04	2670 N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					35
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1327	-0-	-263	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
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

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2546	2	125	9	N	114					134
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2164	2	33	9	N	30	62	1			102
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

03	5394 X	5332	-0-	-62	-0-	230	1	5102	2	N	-0-					132
04	5220 X	5078	-0-	-142	-0-	219	1	4859	2	N	-0-					132
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

03	961 N	355	-0-	-606	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	930 N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

03	217 N	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					77
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	2			N	-0-					77
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

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
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					13
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					13
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					55
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					55
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

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	1569	2	8	9	N	7					48
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1559	2	114	9	N	104					152
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4930	2	44	9	Y	40					71
04	4470 X	4461	-0-	-9	-0-	4416	2	45	9	Y	41	61	1			51
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			132
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			132
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					138
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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

03	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	252	1	2142	2	N	-0-					55
04	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	200	1	2437	2	N	100					155
						110	9									
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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					123
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					123
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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					31
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-					31
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	950	2	15	9	N	14	14	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2		N	-0-		144
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		N	-0-		144
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	16127	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			N	-0-					-0-
04	22436	15253	-0-	-7183	-0-	15253	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	39122 X	36819	-0-	-2303	-0-	36815	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	38882 X	38882	-0-	-0-	-0-	38882	3			N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
04	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

03	46407 X	41990	-0-	-4417	-0-	41986	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	44910 X	36300	-0-	-8610	-0-	36300	3			N	-0-					-0-
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-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

03	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	23036	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			N	-0-					-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2810	-0-	-42	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

03	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1046	-0-	-454	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			165
04	630 N	341	-0-	-289	-0-	341	2			Y	-0-			165
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			165

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			25
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			25
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

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			42
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-			42
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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					56
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					56
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

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
03	2210 N	1486	-0-	-724	-0-	297	1	1189	2	Y	-0-					10
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	224	1	1171	2	Y	-0-					10
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

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
03	3100 N	1695	-0-	-1405	5800	339	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1495	-0-	-1505	4295	240	1	1255	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2003	N	1479	-0-	-524	-0-	296	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	197	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	174	1	909	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	Y	-0-					8
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	206	1	1079	2	Y	-0-					8
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

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	170	1	681	2	N	-0-					42
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	61	1	317	2	N	-0-					42
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

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

03	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	215	1	862	2	Y	-0-					47
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	172	1	902	2	Y	-0-					47
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	348	1	1391	2	N	-0-					35
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-					35
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

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	291	1	1163	2	N	-0-					10
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	230	1	1201	2	N	-0-					10
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

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
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	465	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	323	1	1692	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	80	1	321	2	Y	-0-					25
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					25
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

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
03	868	N	486	-0-	-382	-0-	97	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	96	1	500	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	414	1	1658	2	N	-0-			8
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	292	1	1529	2	N	-0-			8
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

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	N	-0-			13
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-			13
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

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	257	1	1027	2	N	-0-			53
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	N	-0-			53
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

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

03	1178	N	800	-0-	-378	-0-	160	1	640	2	N	-0-			-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	140	1	731	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	1333	N	530	-0-	-803 B	-0-	106	1	424	2	Y	-0-			13
04	1260	N	429	-0-	-831 B	-0-	69	1	360	2	Y	-0-			13
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

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
04	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
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-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	14	1	55	2	N	-0-			27
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	12	1	63	2	N	-0-			27
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

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	156	1	625	2	N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	94	1	494	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	18	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	9	1	47	2	Y	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	9	1	36	2	Y	-0-			17
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-			17
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

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
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	217 N	114	-0-	-103	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	100	1	523	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	581	1	2323	2	N	-0-					13
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	637	1	3333	2	N	-0-					13
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

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	132	1	526	2	N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	88	1	460	2	N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	745	-0-	-526	-0-	149	1	596	2	N	-0-					-0-
04	990	N	593	-0-	-397	-0-	95	1	498	2	N	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
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-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

03	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	616	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	572	1	2802	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2827	-0-	-833	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

03	6045	X	5998	-0-	-47	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
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-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

03	11191	X	10493	-0-	-698	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	9700	-0-	-1130	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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

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
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
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-

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
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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

03	25947 X	25736	-0-	-211	-0-	930	1	24353	2	N	412	364	1	1	8	167
						453	9									
04	28890 X	26122	-0-	-2768	-0-	900	1	24841	2	N	346	365	1			148
						381	9									
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

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	8401	8264	-0-	-137	-0-	743	1	7466	2	N	50					170
						55	9									
04	8130	5844	-0-	-2286	-0-	719	1	5096	2	N	26					196
						29	9									
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									

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

03	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	3		N	-0-			-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					53
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					52
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					52
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					52

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3710	-0-	710	995	3710	2			N	-0-					-0-
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	55	-0-	-5495	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6936	2	13	9	Y	12					12
04	6570	X	2073	-0-	-4497	-0-	2073	2			Y	-0-					12
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	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	837	N	706	-0-	-131	B	-0-	706	2	N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	B	-0-	574	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

03	2759	X	2626	-0-	-133	B	-0-	2626	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2517	-0-	-153	B	-0-	2517	2	N	-0-					-0-
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-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

03	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	2	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	B	-0-	208	2	N	-0-					-0-
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-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

03	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1788	-0-	-102 B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

03	806	N	603	-0-	-203 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	702	-0-	-378 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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

03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	522	1	34296	3	N	65	179	1			68
						72	9									
04	37229 X	37229	-0-	-0-	-0-	540	1	36617	3	N	65					133
						72	9									
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

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

03	3100 N	684	-0-	-2416	50607	76	1	608	2	N	-0-					43
04	3000 N	1341	-0-	-1659	48948	132	1	1203	2	N	5					48
						6	9									
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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	2	N	-0-					46
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	170	1	1549	2	N	-0-					46
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

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	2	N	-0-					16
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	2	N	-0-					16
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

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

03	DLQ G-10		152	-0-	152	291	152	3			Y	-0-					92
04	DLQ G-10		608	-0-	608	899	608	3			Y	-0-					92
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1469	570	3			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					92
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1469					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

03	DLQ G-10		152	-0-	152	370	152	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		608	-0-	608	978	608	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1548	570	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

03	DLQ G-10		152	-0-	152	392	152	3			Y	-0-					175
04	DLQ G-10		608	-0-	608	1000	608	3			Y	-0-					175
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1570	570	3			Y	-0-					175
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1570					Y	NO RPT					175
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1570					Y	NO RPT					175
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1570					Y	NO RPT					175

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

03	496	N	310	-0-	-186	-0-	13	1	291	2	N	5					122
							6	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	713	2	N	1					123
							1	9									
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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	401	-0-	-1149	-0-	17	1	384	2	N	-0-					85
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	16	1	363	2	N	-0-					85
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									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1918	2	N	-0-					230
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1548	2	N	45	177	1			98
							50	9									
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

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					158
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					158
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

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					118
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					118
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2021

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-					163
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	N	-0-					163
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

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	N	159					270
						175	9									
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2298	2	N	76					346
						84	9									
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

03	511	271	-0-	-240	-0-	271	3			N	-0-					150
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					150
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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

03	271	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					137
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					137
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

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

03	271	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					237
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					237
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

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	82					134
						90	9									
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	67					201
						74	9									
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	N	67	172	1			96
						74	9									
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	23	1	605	2	N	62					158
						68	9									
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	18	1	594	2	N	72	174	1			56
						79	9									
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					56

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	668	4	118	9	Y	107	179	1			107
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	642	4	90	9	Y	82					189
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					193

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	33					103
						36	9									
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	50	2	N	33					136
						36	9									
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	1	1	17	2	N	30					166
						33	9									
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	27					193
						30	9									
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	1	36	2	N	43	166	1			70
						47	9									
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	87	184	1			103
						96	9									
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	78					181
						86	9									
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	9388 R	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2	N	-0-			-0-
04	24840 #	11861	-0-	-12979	-0-	11861	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-	2	1			1
04	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	92	1	1124	2	Y	-0-					1
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

03	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	117	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	114	1	1391	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	9					17
							10	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	157	1	1952	2	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	Y	10					15
							11	9									
07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	Y	9	21	1			3
							10	9									
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	140	1	1936	2	Y	5					8
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	179	1	2239	2	Y	-0-					1
04	2400	N	1723	-0-	-677	-0-	130	1	1593	2	Y	-0-					1
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	140	1	1758	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	132	1	1615	2	Y	-0-					1
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	139	1	1744	2	Y	-0-					1
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	131	1	1605	2	Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	Y	9					15
							10	9									
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									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	Y	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	102	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

03	2201	N	991	-0-	-1210	-0-	73	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	588	-0-	-1482	-0-	44	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	185	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	179	1	2197	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	252	1	3161	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	239	1	2923	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	N	13	18	1			10
							14	9									
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	67	1	819	2	N	6					16
							7	9									
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									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1700	2	N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	279	1	3494	2	Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	256	1	3141	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	90	1	1129	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	98	1	1196	2	Y	8					18
							9	9									
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

03	1240	N	575	-0-	-665	-0-	43	1	532	2	Y	-0-	2	1			1
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	Y	-0-					1
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	121	1	1516	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	126	1	1580	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	126	1	1549	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	106	1	1292	2	Y	7					17
							8	9									
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

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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	99	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	133	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2302	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	173	1	2168	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	130	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	93	1	1169	2	N	-0-					38
04	1560	N	626	-0-	-934	-0-	47	1	579	2	N	-0-					38
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

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

03	775	N	700	-0-	-75	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

03	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					17
04	1950	N	1678	-0-	-272	-0-	127	1	1551	2	N	-0-					17
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

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

03	2441	N	1791	-0-	-650	-0-	132	1	1646	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	135	1	1652	2	Y	9					18
							10	9									
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									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

03	2188	N	1836	-0-	-352	-0-	136	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	2	N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	161	1	2010	2	N	-0-			51
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	156	1	1917	2	N	-0-			51
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

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	222	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	206	1	2518	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

03	2827	N	1767	-0-	-1060	-0-	131	1	1636	2	N	-0-			50
04	2280	N	1151	-0-	-1129	-0-	87	1	1064	2	N	-0-			50
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

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	134	1	1683	2	N	-0-			20
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	139	1	1698	2	N	-0-			20
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

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	216	1	2699	2	N	-0-			-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	203	1	2487	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	77	1	966	2	N	-0-			69
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	N	-0-			69
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	135	1	1690	2	N	13	18	1			10
							14	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	126	1	1541	2	N	9					19
							10	9									
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	91	1	1140	2	N	6	4	1			3
							7	9									
04	2070	N	1089	-0-	-981	-0-	81	1	998	2	N	9					12
							10	9									
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									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

03	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	494	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	479	1	2906	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	2	Y	-0-	2	1			1
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-					1
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

03	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2	N	-0-					120
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	26	1	323	2	N	-0-					120
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	200	1	2509	2	N	13	18	1			10
							14	9									
04	2880	X	1994	-0-	-886	-0-	150	1	1838	2	N	5					15
							6	9									
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									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1405	2	N	13	18	1			11
							14	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	113	1	1387	2	N	8					19
							9	9									
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									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	3			Y	-0-	-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			Y	-0-	-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-	-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-	-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2268	-0-	-222	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					12
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					12
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

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 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
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					20
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					20
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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			Y	-0-					28
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					28
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			Y	-0-					129
04	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2225	3			Y	-0-					129
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

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

03	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

03	3689	X	2608	-0-	-1081	-0-	2608	3			Y	-0-					57
04	3570	X	2379	-0-	-1191	-0-	2379	3			Y	-0-					57
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

03	2356	N	1320	-0-	-1036	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1024	-0-	-1256	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

03	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1677	-0-	-453	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

03	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3		Y	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

03	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

03	5766 X	113	-0-	-5653	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
04	5580 X	4990	-0-	-590	-0-	4990	3		Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					114
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			Y	-0-					114
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

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

03	4371	X	66	-0-	-4305	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					53
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					53
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

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

03	1085	N	143	-0-	-942	-0-	143	3			Y	-0-					17
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17
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

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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

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
03	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			Y	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3142	3			Y	-0-					77
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			Y	-0-					77
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

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
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	3		Y	-0-			22
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-			22
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			37
04	1590 N	1488	-0-	-102	-0-	1488	3		Y	-0-			37
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					-0-
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

03	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
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-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					20
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					20
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

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

03	620 N	146	-0-	-474	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	34	-0-	-416	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1670	-0-	-1275	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	432	-0-	-2418	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

03	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	3			Y	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

03	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3			Y	-0-					15
04	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3			Y	-0-					15
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3519	-0-	-141	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					13
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-					13
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

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3286	X	1374	-0-	-1912	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1701	-0-	-1479	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			Y	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

03	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5584	-0-	-356	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

03	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					22
04	3180	X	2548	-0-	-632	-0-	2548	3			Y	-0-					22
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	2794	-0-	-585	-0-	2794	3		Y	-0-			-0-
04	3450 X	1557	-0-	-1893	-0-	1557	3		Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		Y	-0-			35
04	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3		Y	-0-			35
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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		Y	-0-			-0-
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		Y	-0-			-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-	5 5		-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1869	3	44 9	Y	40			40
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

03	3162	X	1876	-0-	-1286	-0-	1876	3			Y	-0-					12
04	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	2750	3			Y	-0-					12
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

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

03	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4878	-0-	-132	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

03	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1390	-0-	-1190	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

03	1178	N	683	-0-	-495	-0-	683	3			Y	-0-					27
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					27
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

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					60
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					60
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

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5588	-0-	-52	-0-	5588	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

03	1116	N	482	-0-	-634	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
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-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3493	-0-	493	493	3493	3			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

03	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	4808	-0-	-1342	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

03	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

03	2325	X	1731	-0-	-594	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	981	-0-	-1269	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

03	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

03	3751	X	1090	-0-	-2661	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2078	-0-	-382	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	38	-0-	-1078	-0-	38	3			Y	-0-					45
04	570 N	50	-0-	-520	-0-	50	3			Y	-0-					45
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

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

03	6510 X	6249	-0-	-261	-0-	6249	3			Y	-0-					27
04	6150 X	5909	-0-	-241	-0-	5909	3			Y	-0-					27
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

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

03	2542 N	646	-0-	-1896	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

03	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	4272	3			Y	-0-					124
04	4380	X	3611	-0-	-769	-0-	3611	3			Y	-0-					124
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

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-
04	2719	N	1873	-0-	-846	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			Y	-0-					-0-
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

03	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3306	-0-	-1404	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					17
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					17
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

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

03	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					15
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					15
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

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

03	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2425	-0-	-605	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

03	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

03	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

03	1581	N	728	-0-	-853	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3930	-0-	930	930	3930	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

03	2077	X	430	-0-	-1647	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					46
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					46

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04	600 X	330	-0-	-270	-0-	330	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

03	3441 X	2357	-0-	-1084	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	1092	-0-	-2088	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			4
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-			4
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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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

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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					3
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			Y	-0-					3
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

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
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			Y	-0-					6
04	2790	X	1953	-0-	-837	-0-	1953	2			Y	-0-					6
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

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
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			Y	-0-					3
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					4
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					4
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

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

03	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	533	-0-	-397	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

03	4712	X	2193	-0-	-2519	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	2839	-0-	-1721	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	2199	-0-	-3939	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4406	-0-	-1534	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

03	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

03	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	134	1	4144	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4364	-0-	-106	-0-	131	1	4233	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

03	3782 X	3125	-0-	-657	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	2898	-0-	-822	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-			3
04	1530 N	1174	-0-	-356	-0-	1174	2		Y	-0-			3
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

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
04	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2		Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	32	-0-	-328	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	319	-0-	-371	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
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-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	712	-0-	-638	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2079	-0-	-981	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

03	3317 X	968	-0-	-2349	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2127	-0-	-1083	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

03	2015 X	913	-0-	-1102	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
04	1950 X	304	-0-	-1646	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

03	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			3
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2831	-0-	-1168	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

03	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2274	-0-	-426	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

03	2046	X	47	-0-	-1999	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	4	-0-	-1976	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

03	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	1783	2			Y	-0-					3
04	2910	X	2338	-0-	-572	-0-	2338	2			Y	-0-					3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1137	-0-	-543	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

03	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1084	-0-	-1256	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3252	-0-	-1278	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

03	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

03	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

03	1240 X	1096	-0-	-144	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
04	1320 X	1126	-0-	-194	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

03	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2		Y	-0-			4
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2		Y	-0-			4
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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			3
04	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		Y	-0-			3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	880	-0-	-140	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

03	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

03	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	135	-0-	-1245	-0-	135	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

03	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			Y	-0-					3
04	1560	N	1141	-0-	-419	-0-	1141	2			Y	-0-					3
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

03	5301	X	2972	-0-	-2329	-0-	2972	2			Y	-0-					59
04	5130	X	3259	-0-	-1871	-0-	3259	2			Y	-0-					59
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

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

03	5146 X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	4816	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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

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
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					70
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					70
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

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

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

03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2	N	-0-			-0-
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2	N	-0-			-0-
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-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3		Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	3100	N	2447	-0-	-653	7859	180	1	2253	2	Y	13	18	1			11
							14	9									
04	3000	N	2181	-0-	-819	7040	164	1	2010	2	Y	6					17
							7	9									
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									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					163
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					7
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					7
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			2
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			2
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

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-
04	2790 N	1717	-0-	-1073	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	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

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	32	-0-	-4029	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	82	-0-	-3848	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
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-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	2	N	-0-					176
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					176
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

03	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14601 X	10439	-0-	-4162	-0-	10439	3	N	-0-			-0-
04	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	11410	3	N	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	Y	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

03	4464 X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3	Y	-0-			-0-
04	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
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-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

03	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	1137	-0-	-2493	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

03	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4738	-0-	-662	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

03	2976	X	2057	-0-	-919	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1910	-0-	-970	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

03	1705	N	1123	-0-	-582	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

03	8246	X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	2510	-0-	-5260	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

03	1891	N	708	-0-	-1183	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	1159	-0-	-1011	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1057	-0-	-293	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

03	1550	X	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		Y	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

03	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074	3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	3		Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

03	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
04	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

03	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		Y	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
04	2490 X	1655	-0-	-835	-0-	1655	3		Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

03	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

03	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

03	775	X	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	870	X	400	-0-	-470	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

03	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3155	-0-	155	492	3155	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

03	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

03	6727	X	6197	-0-	-530	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-
04	6510	X	5556	-0-	-954	-0-	5556	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

03	6200	X	5104	-0-	-1096	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	4817	-0-	-1363	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3107	-0-	-283	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

03	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			Y	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					60
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					60
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

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	281	-0-	-401	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
04	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			Y	-0-					-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			Y	-0-					-0-
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4337	-0-	-583	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

03	4278	X	596	-0-	-3682	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

03	2232	X	1108	-0-	-1124	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1279	-0-	-881	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		51				N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-			-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-			-0-
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-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

03	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3		Y	-0-			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		N	-0-			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

03	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3		Y	-0-			-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		Y	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

03	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		Y	-0-			-0-
04	3480 X	3170	-0-	-310	-0-	3170	3		Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 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
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3009	-0-	9	9	3009	3			Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

03	4464	X	3480	-0-	-984	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	2928	-0-	-1392	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

03	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

03	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 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
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-					-0-
04	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
04	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	6824	-0-	-346	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

03	2633 N	2620	-0-	-13	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6322	-0-	-68	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	562	-0-	-1148	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

03	6014	X	5819	-0-	-195	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5556	-0-	-264	-0-	5556	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

03	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 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
03	3968 X	3865	-0-	-103	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3657	-0-	-183	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

03	4123 X	1925	-0-	-2198	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

03	4309 X	3709	-0-	-600	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

03	4278 X	4152	-0-	-126	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
04	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

03	4774 X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4406	-0-	-214	-0-	4406	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

03	372 X	202	-0-	-170	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	270 X	167	-0-	-103	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	2077 X	2046	-0-	-31	-0-	2046	3			Y	-0-					13
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					13
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
04	3780 X	2764	-0-	-1016	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

03	2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1338	-0-	-432	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

03	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3739	-0-	-161	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	6448 X	5601	-0-	-847	-0-	5601	3	N	-0-			-0-
04	5490 X	5435	-0-	-55	-0-	5435	3	N	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

03	6417 X	2214	-0-	-4203	-0-	2214	3	Y	-0-			-0-
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3	Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	Y	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

03	6231 X	6103	-0-	-128	-0-	6103	3	N	-0-			-0-
04	6030 X	5752	-0-	-278	-0-	5752	3	N	-0-			-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983	3	N	-0-			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

03	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3442	-0-	-728	-0-	3442	3	Y	-0-			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	Y	-0-			-0-
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5241	-0-	-339	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
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-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
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-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

03	7316	X	7175	-0-	-141	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6683	-0-	-427	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
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-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3	-0-	-3417	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	2327	-0-	-1123	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

03	4433 X	2860	-0-	-1573	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
04	4290 X	1220	-0-	-3070	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

03	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

03	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6186	-0-	-114	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					13
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					13
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
04	1440	X	1334	-0-	-106	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
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-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 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
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7016	-0-	-300	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6733	-0-	-107	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

03	3038	X	251	-0-	-2787	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	577	-0-	-2363	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

03	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

03	5611	X	5589	-0-	-22	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5249	-0-	-31	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

03	7471	X	6122	-0-	-1349	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

03	7657	X	5031	-0-	-2626	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6384	-0-	-696	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

03	8494	X	8319	-0-	-175	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7420	-0-	-800	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	4118	-0-	-52	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

03	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

03	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11061	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

03	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

03	8680 X	8535	-0-	-145	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
04	8400 X	8201	-0-	-199	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

03	4681	X	1860	-0-	-2821	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2318	-0-	-1072	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

03	6417	X	1764	-0-	-4653	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	3750	-0-	-2460	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
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-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

03	8246	X	4246	-0-	-4000	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	5905	-0-	-2285	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13601	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

03	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5061	-0-	-69	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

03	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			N	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

03	7812	X	4008	-0-	-3804	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
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-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

03	2728 X	1070	-0-	-1658	-0-	1070	3		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	3		Y	-0-			-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
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-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

03	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

03	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	11222	X	8099	-0-	-3123	-0-	1153	1	6944	2	N	2					154
							2	9									
04	10860	X	7958	-0-	-2902	-0-	1016	1	6938	2	N	4					158
							4	9									
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									

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
03	52330	X	52330	-0-	-0-	-0-	1323	1	50960	2	N	43	174	1			78
							47	9									
04	48720	X	45946	-0-	-2774	-0-	361	1	45555	2	N	27					105
							30	9									
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									

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
03	29786	X	29786	-0-	-0-	-0-	752	1	28968	2	N	60					210
							66	9									
04	26340	X	23289	-0-	-3051	-0-	183	1	23106	2	N	-0-					210
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

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
03	32736	X	24081	-0-	-8655	-0-	609	1	23449	2	N	21	176	1			162
							23	9									
04	31680	X	24991	-0-	-6689	-0-	196	1	24765	2	N	27					189
							30	9									
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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	99	181	1		82
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	95				177
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

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
03	2418	N	1645	-0-	-773	-0-	226	1	1332	2	N	79	189	1			102
							87	9									
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	346	1	2354	2	N	77					179
							85	9									
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									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

03	372	N	211	-0-	-161	-0-	61	1	150	2	N	-0-					27
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	2	N	-0-					27
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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					76
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
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

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	613	1	4907	2	N	161	188	1			90
							177	9									
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	536	1	4880	2	N	167	190	1			67
							184	9									
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									

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
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-			29
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-			29
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

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

03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	62	1	3415	3	N	-0-			-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	60	1	3020	3	N	-0-			-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1459	3	N	-0-			-0-
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-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

03	7998 X	6999	-0-	-999	-0-	124	1	6875	3	N	-0-			-0-
04	7920 X	6342	-0-	-1578	-0-	120	1	6222	3	N	-0-			-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-			-0-
04	3750 X	3680	-0-	-70	-0-	120	1	3560	3	N	-0-			-0-
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

03	4588 X	3960	-0-	-628	-0-	124	1	3836	3	N	-0-			-0-
04	4440 X	3629	-0-	-811	-0-	120	1	3509	3	N	-0-			-0-
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-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			35
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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	93	1	1904	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	58	1	1657	2	Y	-0-					33
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	81	1	2087	2	Y	-0-					33
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
03	1953	X	706	-0-	-1247	-0-	15	1	689	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	1020	X	475	-0-	-545	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	2	Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					2
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	107	1	2771	2	Y	-0-					2
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	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
03	5509	X	1315	-0-	-4194	-0-	27	1	1288	2	Y	-0-					26
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	2	Y	-0-					26
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					27

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	174	1	8174	2	Y	-0-	21	1			14
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	122	1	5923	2	Y	-0-					14
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	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					6

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	169	1	7921	2	Y	-0-					45
04	4830	X	3926	-0-	-904	-0-	79	1	3847	2	Y	-0-					45
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					48

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	146	1	6836	2	Y	-0-	1	1			1
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	152	1	7355	2	Y	-0-					1
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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	930	N	93	-0-	-837	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2635 X	1828	-0-	-807	-0-	38	1	1790	2	Y	-0-					17
04	2640 X	1377	-0-	-1263	-0-	28	1	1349	2	Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					30

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	50	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	82	1	3971	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

03	8556 X	3007	-0-	-5549	-0-	102	1	2903	2	Y	2					43
						2	9									
04	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	154	1	3982	2	Y	25					68
						28	9									
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					56

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	96	1	4513	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	71	1	3452	2	Y	-0-					-0-
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	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					2
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-					2
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	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	168	1	7873	2	Y	24	2	1			25
							26	9									
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	117	1	5671	2	Y	3					28
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					28

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					1
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

03	3658	X	133	-0-	-3525	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
04	3450	X	1052	-0-	-2398	-0-	39	1	1013	2	Y	-0-					2
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	2	Y	33	31	1			53
							36	9									
04	5280	X	1961	-0-	-3319	-0-	18	1	1942	2	Y	1					54
							1	9									
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4510	2	Y	19	28	1			37
							21	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	101	1	4897	2	Y	1					38
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					27

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	40	1	1861	2	Y	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	56	1	2705	2	Y	-0-					-0-
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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
03	4123	X	111	-0-	-4012	-0-	2	1	108	2	Y	1	15	1			11
							1	9									
04	4110	X	1122	-0-	-2988	-0-	23	1	1099	2	Y	-0-					11
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	106	1	3006	2	Y	3					35
							3	9									
04	4500	X	3527	-0-	-973	-0-	130	1	3358	2	Y	35					70
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					83

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	527	X	193	-0-	-334	-0-	6	1	184	2	Y	3					43
							3	9									
04	510	X	49	-0-	-461	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	2	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	177	1	8318	2	Y	-0-					3
04	7500	X	6707	-0-	-793	-0-	136	1	6571	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	127	1	5959	2	Y	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	145	1	7010	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-					163
04	3690	X	3223	-0-	-467	-0-	3223	2			N	-0-					163
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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	-0-					1
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	43	1	2060	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	2	Y	18					68
							20	9									
04	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					68
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2405	2	Y	-0-					4
04	1920	N	1241	-0-	-679	-0-	46	1	1195	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-					178
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	55	1	2651	2	Y	-0-					178
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					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
03	3689	X	840	-0-	-2849	-0-	18	1	822	2	Y	-0-					2
04	1470	X	872	-0-	-598	-0-	18	1	854	2	Y	-0-					2
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	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	18					106
							20	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	2	Y	-0-					106
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	85	1	3974	2	N	35	180	1			109
							39	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	85	1	4141	2	N	41					150
							45	9									
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					177

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					18
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	10	1	498	2	Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					2
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	2	Y	-0-					2
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	-0-					2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	200	1	9399	2	Y	-0-					13
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	50	1	2412	2	Y	-0-					13
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	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	3689	X	3172	-0-	-517	-0-	66	1	3087	2	Y	17	16	1			27
							19	9									
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	86	1	4180	2	Y	1					28
							1	9									
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	8153 X	4581	-0-	-3572	-0-	96	1	4485	2	Y	-0-			22
04	9090 X	8356	-0-	-734	-0-	169	1	8187	2	Y	-0-			22
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			29

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

03	5115 X	2327	-0-	-2788	-0-	49	1	2278	2	Y	-0-			9
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	75	1	3643	2	Y	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			19

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

03	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	233	1	10943	2	Y	-0-			-0-
04	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	198	1	9607	2	Y	-0-			-0-
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	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

03	3503 X	2554	-0-	-949	-0-	72	1	2482	2	Y	-0-			86
04	3240 X	2199	-0-	-1041	-0-	73	1	2126	2	Y	-0-			86
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	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			114

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

03	3100 N	3200	-0-	100	100	67	1	3133	2	Y	-0-			22
04	3000 N	3492	-0-	492	592	71	1	3421	2	Y	-0-			22
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	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			32

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
03	6324	X	191	-0-	-6133	-0-	4	1	187	2	Y	-0-	12	1			8
04	6120	X	5068	-0-	-1052	-0-	102	1	4966	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	Y	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	57	1	2692	2	Y	8	35	1			32
							9	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	111	1	5361	2	Y	1					33
							1	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1262	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
04	1920	N	1248	-0-	-672	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	41	1	2004	2	Y	-0-					-0-
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	870	N	335	-0-	-535	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2390	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2190 N	1431	-0-	-759	-0-	1429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					202
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					202
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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

03	4371 X	219	-0-	-4152	-0-	217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

03	1426 N	549	-0-	-877	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	237	-0-	-1173	-0-	237	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2592	-0-	-258	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

03	2666 N	1415	-0-	-1251	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					42
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					42
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

03	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

03	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			N	-0-					19
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					19
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	824	-0-	-766	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	4020	X	3333	-0-	-687	-0-	3327	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4027	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					152
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					152
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

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

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
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					30
04	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2			N	-0-					30
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

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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3984	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					13
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					13
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					115
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2709	2	85	9	N	77					192
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					108
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					21
04	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			N	-0-					21
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					12
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					12
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

03	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	620	-0-	-2080	-0-	620	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

03	713 N	265	-0-	-448	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

03	3038 X	2414	-0-	-624	-0-	2414	2		N	-0-			137
04	2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2472	2		N	-0-			137
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	2139	2			N	-0-					15
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					15
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

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
03	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	899	N	296	-0-	-603	-0-	296	2			N	-0-					26
04	990	N	41	-0-	-949	-0-	41	2			N	-0-					26
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

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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					57
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					57
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

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
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4223	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4376	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4878	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

03	1953	X	1427	-0-	-526	-0-	1427	2			N	-0-					80
04	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	1375	2			N	-0-					80
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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					114
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					114
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	657	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	750	N	579	-0-	-171	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	1643	N	408	-0-	-1235	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3701	-0-	701	701	3701	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	870	N	657	-0-	-213	-0-	654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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
03	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					75
04	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					75
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

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
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					59
04	2550	X	1988	-0-	-562	-0-	1927	2	61	9	N	55					114
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					48
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					48
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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

03	651	X	237	-0-	-414	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	630	X	294	-0-	-336	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					14
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					14
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					60
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					60
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

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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	660	N	389	-0-	-271	-0-	386	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

03	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2916	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					92
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					92
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418 X	1085	-0-	-1333	-0-	1085	2			N	-0-					110
04	2280 X	1701	-0-	-579	-0-	1701	2			N	-0-					110
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1980 N	255	-0-	-1725	-0-	255	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2654	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

03	651 N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

03	4185 X	1174	-0-	-3011	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820 X	990	-0-	-1830	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2902	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2119	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

03	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3256	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					34
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

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
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2827	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2525	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3604	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

03	5708 X	3144	-0-	-2564	-0-	3107	2	37	9	N	34					54
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3009	2	17	9	N	15					69
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					84
04	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-					84
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

03	2883 X	1001	-0-	-1882	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	701	-0-	-2089	-0-	701	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

03	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	2			N	-0-					127
04	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	3265	2			N	-0-					127
05	4247	X	2086	-0-	-2161	-0-	2086	2			N	-0-					127
06	4110	X	2169	-0-	-1941	-0-	2169	2			N	-0-					127
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					127
08	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

03	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					56
04	3660	X	3390	-0-	-270	-0-	3390	2			N	-0-					56
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					50
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					50
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

03	5022	X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
04	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					18
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					18
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

03	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1421	-0-	-1339	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					81
04	750	N	170	-0-	-580	-0-	170	2			N	-0-					81
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

03	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1177	-0-	-623	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					23
04	3000 X	2531	-0-	-469	-0-	2531	2			N	-0-					23
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

03	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3605	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

03	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2560	-0-	-410	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

03	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					142
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2			N	-0-					142
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

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
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4270	-0-	-470	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2685	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3030	X	2592	-0-	-438	-0-	2589	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

03	1364	N	966	-0-	-398	-0-	966	2			N	-0-					23
04	1320	N	945	-0-	-375	-0-	945	2			N	-0-					23
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

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
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

03	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					91
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2579	2			N	-0-					91
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	3202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

03	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

03	3472 X	1701	-0-	-1771	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

03	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
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-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

03	1829 N	1388	-0-	-441	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

03	3565 X	2405	-0-	-1160	-0-	2391	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	3450 X	2938	-0-	-512	-0-	2934	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

03	7998	X	7464	-0-	-534	-0-	7464	2			N	-0-					3
04	7620	X	7489	-0-	-131	-0-	7489	2			N	-0-					3
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

03	4575	X	4036	-0-	-539	-0-	4036	2			N	-0-					23
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					23
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4123	X	2224	-0-	-1899	-0-	2224	2			N	-0-					120
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					120
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

03	2046	N	206	-0-	-1840	-0-	206	2			N	-0-					58
04	2160	N	755	-0-	-1405	-0-	755	2			N	-0-					58
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

03	3100	N	4004	-0-	904	904	4004	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3745	-0-	745	1649	3745	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

03	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3754	-0-	-776	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3348	X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2203	-0-	-557	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

03	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	X	2673	-0-	-427	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3570	X	1889	-0-	-1681	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

03	2573	N	1831	-0-	-742	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					85
04	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	2			N	-0-					85
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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3553	-0-	-467	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

03	3100	N	2708	-0-	-392	1181	2708	2			N	-0-					-0-
04	2698	N	1517	-0-	-1181	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6231	X	4572	-0-	-1659	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4260	-0-	-1770	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

03	3587	X	2937	-0-	-650	-0-	2937	2			N	-0-					150
04	3000	X	2371	-0-	-629	-0-	2371	2			N	-0-					150
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

03	2325	N	1164	-0-	-1161	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1256	-0-	-814	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3069 X	1930	-0-	-1139	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
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-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

03	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	1943	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2340	X	1939	-0-	-401	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

03	4433	X	3505	-0-	-928	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2877	-0-	-1413	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-					129
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					129
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

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
03	2511 X	1092	-0-	-1419	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3683	-0-	-457	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

03	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

03	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

03	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3640	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	3535	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					20
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					20
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

03	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					49
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					49
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

03	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

03	3286	X	1489	-0-	-1797	-0-	1483	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1560	X	1404	-0-	-156	-0-	1402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					128
04	2610	N	1456	-0-	-1154	-0-	1456	2			N	-0-					128
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

03	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7750	X	6848	-0-	-902	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

03	744	N	60	-0-	-684	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	900	N	45	-0-	-855	-0-	45	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

03	7192	X	6843	-0-	-349	-0-	6843	2			N	-0-					43
04	6960	X	6214	-0-	-746	-0-	6214	2			N	-0-					43
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					83
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					83
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	960	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					48
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					48
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

03	8556	X	1069	-0-	-7487	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	904	-0-	-7376	-0-	904	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	6554	-0-	3454	3797	6554	2			N	-0-					20
04	3000	N	2485	-0-	-515	3282	2485	2			N	-0-					20
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

03	2642	N	1846	-0-	-796	-0-	1846	2			N	-0-					162
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					162
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					80
04	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	3111	2			N	-0-					80
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					92
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					92
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

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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	960	N	304	-0-	-656	-0-	298	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

03	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	810	N	403	-0-	-407	-0-	403	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

03	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

03	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1728	-0-	-1722	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

03	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4097	2			N	-0-					87
04	4230	X	3803	-0-	-427	-0-	3803	2			N	-0-					87
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

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
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					180
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					180
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					20
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					20
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

03	1860 X	975	-0-	-885	-0-	975	2			N	-0-					172
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					172
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					16
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					16
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900 N	416	-0-	-484	-0-	416	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					23
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					104
04	5490	X	1287	-0-	-4203	-0-	1287	2			N	-0-					104
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

03	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2483	-0-	-667	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

03	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2320	-0-	-4970	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					25
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					25
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	4836 X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4457	-0-	-73	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					42
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	2			N	-0-					42
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					12
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					12
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					40
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					40
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					75
04	3690	X	2197	-0-	-1493	-0-	2197	2			N	-0-					75
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					62
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					62
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					37
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					37
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

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
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					117
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					117
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

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
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	958	-0-	-722	-0-	958	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2666 N	2655	-0-	-11	-0-	2655	2			N	-0-					17
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					17
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

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

03	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					57
04	2940 X	1373	-0-	-1567	-0-	1373	2			N	-0-					57
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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

03	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301	2			N	-0-					105
04	1770 N	1548	-0-	-222	-0-	1548	2			N	-0-					105
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					105
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					105
07	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	1286	2			N	-0-					105
08	1705 N	1201	-0-	-504	-0-	1201	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

03	4402 X	761	-0-	-3641	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4260 X	1507	-0-	-2753	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

03	1922 X	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1718	-0-	-562	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	990	N	258	-0-	-732	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					22
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-					22
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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
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-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

03	3131	X	1748	-0-	-1383	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	940	-0-	-1550	-0-	940	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					127
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					127
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

03	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					65
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					65
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					33
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					33
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

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
03	2263	X	1915	-0-	-348	-0-	1915	2			N	-0-					90
04	2190	X	1367	-0-	-823	-0-	1367	2			N	-0-					90
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

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
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5873	-0-	-457	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					160
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					160
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

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
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1468	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1382	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					38
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					38
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

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
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4685	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4712	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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
03	1860	N	914	-0-	-946	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1209	X	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-					83
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					83
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

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
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					87
04	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					87
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					79
04	2610	N	2122	-0-	-488	-0-	2122	2			N	-0-					79
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					19
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
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

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

03	2170	N	131	-0-	-2039	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2455	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					47
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					47
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

03	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3531	-0-	-549	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

03	1023	N	695	-0-	-328	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	990	N	479	-0-	-511	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2289	-0-	-231	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

03	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-					50
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					50
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

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

03	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2			N	-0-					133
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					133
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

03	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					17
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					17
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

03	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					155
04	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1171	2			N	-0-					155
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	6882	X	3460	-0-	-3422	-0-	3449	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6894	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	305	-0-	-1795	-0-	305	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	2850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					28
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					28
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

03	2139	X	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1447	-0-	-623	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2108	N	820	-0-	-1288	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

03	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

03	3100	N	2574	-0-	-526	1010	2574	2			N	-0-					-0-
04	2714	X	1704	-0-	-1010	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

03	3100	N	10377	-0-	7277	8715	10377	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3661	-0-	661	9376	3661	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					143
04	2010	N	827	-0-	-1183	-0-	827	2			N	-0-					143
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

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
03	6696	X	3459	-0-	-3237	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					19
04	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					19
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

03	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

03	3255	X	698	-0-	-2557	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	710	-0-	-2110	-0-	710	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					23
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					23
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					140
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					140
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

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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					74
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					74
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			N	-0-					93
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					93
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2917	-0-	-623	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

03	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	3647	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3700	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

03	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1459	2			N	-0-					196
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	1208	2			N	-0-					196
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					13
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

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
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

03	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	2308	2			N	-0-					7
04	2550	X	2480	-0-	-70	-0-	2480	2			N	-0-					7
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

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

03	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

03	7161	X	5693	-0-	-1468	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4361	-0-	-2569	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3021	2			N	-0-					3
04	3780 X	2149	-0-	-1631	-0-	2149	2			N	-0-					3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

03	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	2597	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4050 X	1734	-0-	-2316	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

03	4526 X	2935	-0-	-1591	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

03	6913 X	5075	-0-	-1838	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

03	3844 X	2125	-0-	-1719	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	1887	-0-	-1833	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

03	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	1726	2			N	-0-					37
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					37
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

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
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4945	-0-	-215	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

03	5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4395	-0-	-465	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
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-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

03	14570 X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2		N	-0-			-0-
04	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	2		N	-0-			-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

03	5921 X	5182	-0-	-739	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	4842	-0-	-888	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1595	-0-	-355	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
04	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	4898 X	4802	-0-	-96	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4200	-0-	-540	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					19
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					19
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					20
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					20
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

03	3906 X	3863	-0-	-43	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3284	-0-	-496	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

03	8432 X	6303	-0-	-2129	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
04	7830 X	5475	-0-	-2355	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

03	5642 X	5093	-0-	-549	-0-	5087	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5460 X	4854	-0-	-606	-0-	4852	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

03	3379 X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

03	2910 N	2895	-0-	-15	-0-	126	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

03	5704 X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4459	-0-	-1091	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					2
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					2
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

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
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
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-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	6114	-0-	-606	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
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-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	660 N	395	-0-	-265	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

03	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

03	23405 X	23036	-0-	-369	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
04	22110 X	21561	-0-	-549	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
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-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

03	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	14790 X	11966	-0-	-2824	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	7988	-0-	-262	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	296548 X	296548	-0-	-0-	-0-	296548	2		N	-0-			-0-
04	313684 X	313684	-0-	-0-	-0-	313684	2		N	-0-			-0-
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-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

03	120032 X	54447	-0-	-65585	-0-	54447	2		N	-0-			-0-
04	100770 X	53054	-0-	-47716	-0-	53054	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	46	1	1565	2	Y	-0-			41
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	Y	-0-			41
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	Y	11			52
						12	9							
06	1560 N	950	-0-	-610	-0-	28	1	921	2	Y	1			53
						1	9							
07	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	32	1	1066	2	Y	3			56
						3	9							
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			56

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1457 X	125	-0-	-1332	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	1410 X	169	-0-	-1241	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
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-

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
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

03	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					122
04	810	N	382	-0-	-428	-0-	382	2			N	-0-					122
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	635	-0-	-715	-0-	635	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2021

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
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-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	1475	-0-	1475	57337	1475	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1423	-0-	1423	58760	1423	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			20
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			20
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	2064	-0-	-1956	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

03	2077 N	1235	-0-	-842	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	960 N	380	-0-	-580	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					147
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					147
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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	71	-0-	71	7707	71	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	36	-0-	36	7743	36	2	N	-0-			-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	724	-0-	724	25523	724	2		N	-0-			30
04	SWR 10	683	-0-	683	26206	683	2		N	-0-			30
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

03	15717	X	12313	-0-	-3404	-0-	12313	2		N	-0-					-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2		N	-0-					-0-
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-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
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

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
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

03	496	N	442	-0-	-54	-0-	52	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	51	1	393	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	122	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	103	1	1397	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	N	2	1	1			1
							2	9									
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	164	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	163	1	2545	2	N	2	1	1			1
							2	9									
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

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
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	117	1	1655	2	N	2	1	1			1
							2	9									
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

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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	78	1	920	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	79	1	881	2	N	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	73	1	813	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	88	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	565	-0-	-1055	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

03	930 N	729	-0-	-201	-0-	37	1	692	2	N	-0-					-0-
04	810 N	612	-0-	-198	-0-	30	1	582	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	N	-0-					-0-
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-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	133	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	N	2	1	1			1
						2	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9971	-0-	-724	-0-	541	1	9430	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	7842	-0-	-2508	-0-	418	1	7424	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

03	10726	X	10065	-0-	-661	-0-	517	1	9548	2	N	-0-					13
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	580	1	11113	2	N	100					113
							110	9									
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									

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

03	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	243	1	4490	2	N	-0-					41
04	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	222	1	4241	2	N	-0-					41
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

03	10137	X	7218	-0-	-2919	-0-	400	1	6818	2	N	-0-					115
04	9300	X	8746	-0-	-554	-0-	463	1	8283	2	N	-0-					115
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									

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

03	5239	X	3118	-0-	-2121	-0-	160	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	296	1	5668	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

03	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	175	1	3235	2	Y	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	174	1	3324	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	227	1	4193	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4096	-0-	-974	-0-	203	1	3893	2	Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

03	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2564	-0-	-316	-0-	127	1	2437	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	853	1	15188	2	N	-0-	178	1			235
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	692	1	12674	2	N	33					268
							36	9									
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									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	114	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
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-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

03	10137	X	8030	-0-	-2107	-0-	356	1	7381	2	N	266	310	1			150
							293	9									
04	10110	X	6343	-0-	-3767	-0-	285	1	5865	2	N	175	175	1			150
							193	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	220	1	4069	2	Y	-0-					-0-
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	198	1	3792	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

03	2821 N	1859	-0-	-962	-0-	95	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3653	-0-	653	653	181	1	3472	2	Y	-0-					-0-
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-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

03	8897 X	621	-0-	-8276	-0-	29	1	592	2	N	-0-					-0-
04	8520 X	975	-0-	-7545	-0-	45	1	930	2	N	-0-					-0-
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-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3965	2	N	14					14
						15	9									
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	175	1	3587	2	N	42	26	1			30
						46	9									
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-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

03	8401 X	7948	-0-	-453	-0-	362	1	7514	2	N	65	58	1			30
						72	9									
04	8130 X	7384	-0-	-746	-0-	341	1	6997	2	N	42	37	1			35
						46	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	49	1			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67
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

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
03	34875	X	34519	-0-	-356	-0-	1690	1	32492	2	N	306	626	1			344
							337	9									
04	33750	X	31669	-0-	-2081	-0-	1576	1	29902	2	N	174	185	1			333
							191	9									
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									

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
03	35371	X	35169	-0-	-202	-0-	1616	1	33553	2	N	-0-					-0-
04	34230	X	32985	-0-	-1245	-0-	1531	1	31454	2	N	-0-					-0-
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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
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-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2976	-0-	-24	248	2976	3			Y	-0-					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					115
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

03	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					160
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					160
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	295					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					60
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					60
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

03	1984	N	1486	-0-	-498	-0-	1486	2			N	-0-					50
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					50
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

03	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					25
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

03	2356	N	1814	-0-	-542	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1360	-0-	-1010	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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

03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					1
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					7
04	690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					1
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					1
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-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					1
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-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

03	2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1871	2			Y	-0-					2
04	2340 X	1592	-0-	-748	-0-	1592	2			Y	-0-					2
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

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					3
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			Y	-0-					3
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

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

03	2232 N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			Y	-0-					1
04	2100 N	1613	-0-	-487	-0-	1613	2			Y	-0-					1
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	2	22	9	Y	20					20
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					20
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

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					1
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

03	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

03	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					29
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					29
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					7
04	2880 X	2852	-0-	-28	-0-	2852	2			Y	-0-					7
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

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					1
04	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1715	2	24	9	Y	22					22
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			Y	-0-					22
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

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

03	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	932	2	17	9	Y	15					15
04	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	2			Y	-0-					15
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

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
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10					10
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					10
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

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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					6
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					6
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

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1275	-0-	-802	-0-	1275	2			Y	-0-					1
04	2010	X	1452	-0-	-558	-0-	1452	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5					5
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					5
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					1
04	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	1793	2			Y	-0-					1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

03	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1074	-0-	-1236	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1412	2			Y	-0-					37
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1364	2	6	9	Y	5					42
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

03	3100	N	6385	-0-	3285	4256	6385	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5638	-0-	2638	6894	5638	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					1
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-

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
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					83
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					83
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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					6
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					6
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1298	-0-	-502	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					7
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					7
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

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					1
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					1
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-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

03	682	N	471	-0-	-211	-0-	460	2	11	9	Y	10					10
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					10
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28	9	Y	25					25
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					25
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					7
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	2			Y	-0-					1
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
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

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33	9	Y	30					30
04	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			Y	-0-					30
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	Y	2					2
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	774	2	4	9	Y	4					6
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1676	-0-	-364	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					4
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

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					1
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
04	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	2			Y	-0-					1
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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					2
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4					6
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

03	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	226	-0-	-284	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					6
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

03	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			Y	-0-					67
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					67
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

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					6
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					6
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

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			Y	-0-					1
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-					1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

03	930	N	778	-0-	-152	-0-	761	2	17	9	Y	15					15
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					15
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			Y	-0-					1
04	1800	N	1389	-0-	-411	-0-	1389	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					6
04	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	2			Y	-0-					6
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					6
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					6
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

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	105	1	1423	2	N	-0-					72
04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	67	1	863	2	N	-0-					72
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	176	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	2178	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	109	1	1400	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	124	1	1686	2	N	-0-					57
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	107	1	1376	2	N	-0-					57
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	130	1	1672	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	86	1	1101	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	226	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	190	1	2431	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

03	14B2 EXT	30	-0-	30	30	2	1	28	2	N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					20
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	415	1	5316	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	202	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	198	1	2542	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	N	-0-					17
04	480 N	313	-0-	-167	-0-	24	1	289	2	N	-0-					17
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

03	899 N	467	-0-	-432	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	676	-0-	-554	-0-	49	1	627	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-	65	1	882	2	N	-0-					67
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	2	N	-0-					67
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

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

03	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					40
04	1350 N	578	-0-	-772	-0-	42	1	536	2	N	-0-					40
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

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	86	1	1100	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	182	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	168	1	2156	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	249	1	3376	2	N	-0-					-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	225	1	2879	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

03	1364 N	892	-0-	-472	-0-	61	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	883	-0-	-467	-0-	64	1	819	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	2356 N	2009	-0-	-347	-0-	138	1	1871	2	N	-0-					-0-
04	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	160	1	2050	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	130	1	1772	2	N	-0-					10
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	122	1	1557	2	N	-0-					10
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

03	3100 N	3221	-0-	121	121	221	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3023	-0-	23	144	219	1	2804	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

03	2511 X	2295	-0-	-216	-0-	157	1	2138	2	N	-0-					-0-
04	2460 X	2155	-0-	-305	-0-	156	1	1999	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

03	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	88	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	68	1	868	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					17
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	N	-0-					17
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

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

03	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	194	1	2628	2	N	-0-			-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	258	1	3303	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	744	N	611	-0-	-133	-0-	42	1	569	2	N	-0-			-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	3131	X	2829	-0-	-302	-0-	218	1	2611	2	N	-0-			152
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	239	1	2820	2	N	-0-			152
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

03	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	164	1	1963	2	N	-0-					64
04	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	160	1	1893	2	N	-0-					64
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

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

03	3379	X	2374	-0-	-1005	-0-	183	1	2191	2	N	-0-					20
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	276	1	3260	2	N	-0-					20
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

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	96	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	101	1	1189	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	355	1	4245	2	N	62					189
							68	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	287	1	3392	2	N	30					219
							33	9									
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

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-					23
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	46	1	548	2	N	-0-					23
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	100	1	1195	2	N	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	66	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	4635	-0-	1535	1535	318	1	4317	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3428	-0-	428	1963	248	1	3180	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	195	1	2641	2	N	-0-					17
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	191	1	2444	2	N	-0-					17
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

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					20
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					20
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	116	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	117	1	1503	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	899 X	600	-0-	-299	-0-	4	1	596	2	Y	-0-					6
04	870 X	580	-0-	-290	-0-	19	1	561	2	Y	-0-					6
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	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2423	2	Y	1					12
						1	9									
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	138	1	4116	2	Y	1					13
						1	9									
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	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

03	6820 X	5035	-0-	-1785	-0-	35	1	4998	2	Y	2					50
						2	9									
04	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	150	1	4479	2	Y	1					51
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					55

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

03	4681 X	2608	-0-	-2073	-0-	18	1	2589	2	Y	1					16
						1	9									
04	3960 X	2414	-0-	-1546	-0-	78	1	2336	2	Y	-0-					16
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	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	-0-					2
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	39	1	1165	2	Y	-0-					2
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	33	1	4824	2	Y	2					10
						2	9									
04	4560 X	4127	-0-	-433	-0-	134	1	3992	2	Y	1					11
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					15

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	Y	1	8	1			3
						1	9									
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	2	Y	5					8
						6	9									
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	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	868	2	Y	1	7	1			3
						1	9									
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	2					5
						2	9									
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	20	1	2929	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
04	3000	X	2476	-0-	-524	-0-	80	1	2390	2	Y	5					12
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					18

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
03	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	28	1	3995	2	Y	4	24	1			11
							4	9									
04	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	114	1	3399	2	Y	7					18
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					2
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	2	Y	1					9
							1	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	2	Y	-0-					9
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					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
03	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	13	1	1887	2	Y	1					9
							1	9									
04	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-					9
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	3317	X	2591	-0-	-726	-0-	18	1	2570	2	Y	3	21	1			9
							3	9									
04	4980	X	2281	-0-	-2699	-0-	74	1	2201	2	Y	5					14
							6	9									
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					24

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
03	T. A.		1395	-0-	1395	2788	10	1	1384	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		1228	-0-	1228	4016	40	1	1188	2	Y	-0-					1
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	28	1	4049	2	Y	4	28	1			15
							4	9									
04	4500	X	3464	-0-	-1036	-0-	112	1	3343	2	Y	8					23
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					37

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

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
03	1829	X	1016	-0-	-813	-0-	7	1	1009	2	Y	-0-					4
04	1740	X	1369	-0-	-371	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-					4
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	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	Y	2					4
							2	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
04	1680	N	998	-0-	-682	-0-	32	1	964	2	Y	2					6
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					10

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
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	20	1	2854	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
04	2010	X	1520	-0-	-490	-0-	49	1	1468	2	Y	3					10
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					17

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	2	Y	-0-			8
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	786	2	Y	-0-			8
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	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			10

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	Y	-0-			-0-
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	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1222	2	Y	1	9	1	4
						1	9							
04	1290 N	134	-0-	-1156	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			4
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	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	29	1	4184	2	Y	2			14
						2	9							
04	3900 X	3209	-0-	-691	-0-	104	1	3105	2	Y	-0-			14
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			16

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
03	5301	X	1895	-0-	-3406	-0-	13	1	1881	2	Y	1					18
							1	9									
04	4980	X	4171	-0-	-809	-0-	135	1	4034	2	Y	2					20
							2	9									
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					26

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					5
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	T. A.		415	-0-	415	778	3	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	778					Y	-0-					-0-
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.		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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	660	-0-	-518	-0-	5	1	654	2	Y	1	10	1			4
							1	9									
04	1800	X	683	-0-	-1117	-0-	22	1	660	2	Y	1					5
							1	9									
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	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					17
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1963	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	29	1	854	2	Y	2					6
							2	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	13	1	1872	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
04	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	47	1	1405	2	Y	3					9
							3	9									
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	Y	-0-					4
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	2	Y	-0-					4
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	2	Y	1					10
							1	9									
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2783	2	Y	-0-					10
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	2	Y	-0-					12
04	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	47	1	1415	2	Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	30	1	4398	2	Y	5	23	1			12
							6	9									
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	80	1	2398	2	Y	5					17
							6	9									
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

03	2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	574	-0-	-806	-0-	574	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

03	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					3
04	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1156	2			Y	-0-					3
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	2308	N	2051	-0-	-257	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

03	2511	N	1005	-0-	-1506	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

03	1767 N	1043	-0-	-724	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	584	-0-	-1216	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

03	1023 N	288	-0-	-735	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	103	-0-	-827	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

03	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3286	-0-	-764	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

03	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

03	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

03	558 X	125	-0-	-433	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2		Y	-0-			13
04	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2		Y	-0-			13
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

03	1023 N	540	-0-	-483	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	648	-0-	-342	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

03	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
04	4050 X	2616	-0-	-1434	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

03	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
04	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

03	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

03	496 N	243	-0-	-253	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
04	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

03	1023 N	633	-0-	-390	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	561	-0-	-639	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

03	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

03	3472 X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

03	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

03	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

03	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

03	4030	X	2163	-0-	-1867	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	1674	-0-	-2226	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	Y	-0-			-0-
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2	Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

03	3193 X	707	-0-	-2486	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
04	2340 X	1483	-0-	-857	-0-	1483	2	Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

03	3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2171	-0-	-829	-0-	2171	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	236	-0-	-754	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2290	-0-	-1310	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

03	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					6
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					6
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

03	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	1580	2			Y	-0-					12
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					12
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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

03	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	949	3463	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

03	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2617	-0-	-953	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

03	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	1947	-0-	-483	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

03	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	1372	-0-	-1294	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	1381	-0-	-1199	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

03	2914 X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

03	2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

03	2201 N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

03	3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	2439	-0-	-1371	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

03	3224	X	2664	-0-	-560	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

03	2077	N	1319	-0-	-758	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

03	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

03	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

03	930	X	194	-0-	-736	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3861	-0-	761	761	3861	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4666	-0-	1666	2427	4666	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
04	4590 X	4218	-0-	-372	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

03	3689 X	21	-0-	-3668	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

03	3689 X	3184	-0-	-505	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

03	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1967	-0-	-823	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

03	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1747	-0-	-1193	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

03	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

03	3968	X	1523	-0-	-2445	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

03	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

03	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

03	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2149	-0-	-1151	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

03	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	990	-0-	-1290	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

03	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			Y	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

03	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

03	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

03	3286	X	2557	-0-	-729	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2466	-0-	-714	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1958	-0-	-172	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

03	2418	X	1400	-0-	-1018	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1378	-0-	-962	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

03	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1119	-0-	-951	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2697	N	1941	-0-	-756	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1302	X	311	-0-	-991	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1158	-0-	-462	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

03	3627	X	2346	-0-	-1281	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	856	-0-	-2114	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

03	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2391	-0-	-819	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

03	2861	N	2747	-0-	-114	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	1923	-0-	-1017	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

03	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3263	-0-	-607	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

03	868	X	473	-0-	-395	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	780	X	560	-0-	-220	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

03	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

03	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2227	-0-	-383	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

03	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

03	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	1594	-0-	-836	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

03	2976	N	2649	-0-	-327	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	1458	-0-	-1452	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

03	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

03	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1767	X	1344	-0-	-423	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 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
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 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
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2650	-0-	-1040	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1117	-0-	-983	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	900	N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

03	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

03	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	1544	-0-	-1846	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

03	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	197	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	4640	-0-	-520	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	642	-0-	-598	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	207	-0-	-1083	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

03	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

03	4526	X	3707	-0-	-819	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3453	-0-	-927	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

03	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

03	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2640	-0-	-480	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

03	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1591	-0-	-579	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1638	-0-	-252	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

03	1984	N	1069	-0-	-915	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1237	-0-	-773	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

03	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2859	-0-	-471	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

03	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2303	-0-	-427	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

03	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3042	-0-	-558	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

03	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2142	-0-	-948	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1830 X	1279	-0-	-551	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	2430 N	1979	-0-	-451	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	2			N	-0-					44
04	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	3090	2			N	-0-					44
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2391	-0-	-129	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1998	-0-	-192	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

03	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

03	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

03	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

03	4743	X	3036	-0-	-1707	-0-	3036	2			Y	-0-					21
04	4380	X	3249	-0-	-1131	-0-	3249	2			Y	-0-					21
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

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

03	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

03	3193 X	2371	-0-	-822	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	790	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

03	3906	X	3208	-0-	-698	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

03	1488	N	598	-0-	-890	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	579	-0-	-411	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	2465	-0-	-235	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2286	-0-	-144	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

03	4929 X	3997	-0-	-932	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	3582	-0-	-1098	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3337	-0-	-113	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2138	-0-	-232	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

03	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
04	1320 X	1156	-0-	-164	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

03	3255 X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

03	2883 X	1516	-0-	-1367	-0-	1516	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

03	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

03	2387 N	1287	-0-	-1100	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

03	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
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-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					26
04	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			N	-0-					26
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	819	-0-	-291	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

03	1162	N	916	-0-	-246	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

03	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

03	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

03	2139	X	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1402	-0-	-758	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

03	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

03	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

03	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	1116	-0-	-1644	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

03	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3274	-0-	-416	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4510	-0-	1410	1410	4510	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2471	-0-	-529	881	2471	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

03	2883 X	1731	-0-	-1152	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	1698	-0-	-1092	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

03	3069 X	2025	-0-	-1044	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2284	-0-	-686	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

03	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

03	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

03	1922	X	265	-0-	-1657	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2540	-0-	-1360	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			N	-0-					25
04	3030	X	2752	-0-	-278	-0-	2752	2			N	-0-					25
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

03	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

03	3534	X	2936	-0-	-598	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2872	-0-	-548	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	999	-0-	-799	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

03	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

03	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

03	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4099	-0-	-101	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

03	4433	X	3046	-0-	-1387	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2550	-0-	-1740	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

03	4030	X	3020	-0-	-1010	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3095	-0-	-805	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2408	-0-	-772	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

03	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

03	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

03	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

03	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2037	-0-	-333	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

03	2697	N	1775	-0-	-922	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1593	-0-	-777	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4116	-0-	-684	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

03	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

03	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1726	-0-	-1304	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

03	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4199	-0-	-61	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

03	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1915	-0-	-545	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	797	-0-	-908	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	6418	-0-	3318	4603	6418	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2950	-0-	-50	4553	2950	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2635	X	1840	-0-	-795	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3596	X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

03	2666	X	1314	-0-	-1352	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

03	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

03	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

03	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

03	899 N	287	-0-	-612	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

03	2728 X	1142	-0-	-1586	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	1920	-0-	-450	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

03	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3339	-0-	-51	-0-	3339	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	3237	-0-	-3	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

03	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
04	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
04	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

03	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2647	-0-	-323	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

03	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		Y	-0-			-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

03	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	2930	-0-	-1420	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2460	-0-	-420	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

03	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

03	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2790	-0-	-450	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1058	-0-	-988	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

03	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					25
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					25
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

03	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3471	-0-	-429	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

03	3069 X	731	-0-	-2338	-0-	731	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2605	-0-	-35	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

03	1209 N	141	-0-	-1068	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	841	-0-	-569	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

03	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

03	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1556	-0-	-1684	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	1000	-0-	-650	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3333	-0-	-237	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

03	3658 X	2667	-0-	-991	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3021	-0-	-519	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		Y	-0-			-0-
04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

03	2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
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-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2		Y	-0-			-0-
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2549	-0-	-661	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
04	2370 X	1828	-0-	-542	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

03	3627 X	3164	-0-	-463	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

03	1054 N	763	-0-	-291	-0-	763	2		N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

03	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	1594	-0-	-626	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

03	2976 N	2954	-0-	-22	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
04	2880 N	2799	-0-	-81	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2729	-0-	-1	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	762	-0-	-1698	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2		N	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
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-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2497	-0-	-263	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
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-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

03	3937 X	2792	-0-	-1145	-0-	2792	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3368	-0-	-82	-0-	3368	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

03	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	3687	2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

03	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	3726	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3333	-0-	-867	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

03	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

03	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

03	2263 X	1779	-0-	-484	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2586	-0-	-144	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

03	2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1872	-0-	-288	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

03	5301 X	3224	-0-	-2077	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	3353	-0-	-1777	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3559	-0-	-131	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

03	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

03	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

03	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

03	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
04	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	5623	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	4710	-0-	-1470	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			Y	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

03	9486	X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
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-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

03	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-			-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

03	2387 N	2204	-0-	-183	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

03	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	1566	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1185	-0-	-255	-0-	1185	2	Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
04	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2	N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

03	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	1952	-0-	-388	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	Y	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	1568	-0-	-1749	-0-	1568	2		N	-0-			26
04	2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2		N	-0-			26
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

03	4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3758	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		Y	-0-			-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2754	-0-	-1056	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	2955	-0-	-1335	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

03	5394 X	4789	-0-	-605	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	5016	-0-	-354	-0-	5016	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4910	-0-	-329	-0-	4910	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	3855	-0-	-1215	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

03	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					94
04	3960	X	2407	-0-	-1553	-0-	2274	2	133	9	N	121	183	1			32
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

03	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

03	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

03	3100 N	3575	-0-	475	475	3575	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3018	-0-	18	493	3018	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

03	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	42285	2			N	-0-					-0-
04	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	120	1	2295	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

03	682	N	334	-0-	-348	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					160
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					160
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

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	120	1	2218	2	Y	-0-					167
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	213	185	1			195
							234	9									
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									

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					1
04	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2			Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

03	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					3
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					3
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

03	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1889	-0-	-301	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

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

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

03	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	908	-0-	-562	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	806	-0-	-544	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

03	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1189	-0-	-371	-0-	1189	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3128	-0-	128	128	3128	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

03	1457 X	896	-0-	-561	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
04	1410 X	821	-0-	-589	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

03	1860	N	984	-0-	-876	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	688	-0-	-752	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	220	-0-	-1020	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					60
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

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
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-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2	N	-0-			-0-
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7440 X	5167	-0-	-2273	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	6211	-0-	-989	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	N	-0-					-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-					-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	53	1	530	2	N	-0-					-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	173	1	1872	2	N	-0-			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	139	1	1379	2	N	-0-			-0-
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-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

03	248	N	106	-0-	-142	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

03	1426	X	817	-0-	-609	-0-	69	1	748	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	461	-0-	-919	-0-	42	1	419	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	195	1	2113	2	N	-0-			25
04	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	136	1	1352	2	N	-0-			25
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

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	2045					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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	50555					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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	37811					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
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		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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	371					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
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	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60917				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	63816				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	2542 N	1390	-0-	-1152	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	417	-0-	-663	-0-	417	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
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

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			48
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			48
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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	2821	N	2821	-0-	-0- B	-0-	2820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

03	8557	X	8557	-0-	-0- B	-0-	8555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6587	X	6587	-0-	-0- B	-0-	6585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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

03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	105	1	2474	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	16167		15167	-0-	-1000	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
04	13110	#	12503	-0-	-607	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2418	N	1507	-0-	-911	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

03	12617	X	10574	-0-	-2043	-0-	10573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12210	X	11242	-0-	-968	-0-	11241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2250	X	91	-0-	-2159	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

03	37572	X	35835	-0-	-1737	-0-	35834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36360	X	34323	-0-	-2037	-0-	34322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

03	25420	X	23996	-0-	-1424	-0-	23993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	24600	X	22730	-0-	-1870	-0-	22727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
03	3100	N	7250	-0-	4150	8098	7248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	7019	-0-	4019	12117	7018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

03	36115	X	31452	-0-	-4663	-0-	31449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	34950	X	33753	-0-	-1197	-0-	33749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

03	25327	X	24849	-0-	-478	-0-	24847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	24510	X	22835	-0-	-1675	-0-	22833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
03	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	44484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32520	X	31422	-0-	-1098	-0-	31421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

03	13051	X	9852	-0-	-3199	-0-	9849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	12750	X	4676	-0-	-8074	-0-	4675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

03	40145	X	36346	-0-	-3799	-0-	36340	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	38850	X	26610	-0-	-12240	-0-	26607	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

03	38409	X	28492	-0-	-9917	-0-	28490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	38130	X	33280	-0-	-4850	-0-	33279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

03	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	26845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25830	X	17392	-0-	-8438	-0-	17390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

03	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

03	30318	X	22264	-0-	-8054	-0-	22263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29340	X	27831	-0-	-1509	-0-	27828	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

03	65875	X	62309	-0-	-3566	-0-	62307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	63750	X	62267	-0-	-1483	-0-	62264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

03	51057	X	48373	-0-	-2684	-0-	48373	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	46811	-0-	-2599	-0-	46811	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

03	14539	X	10422	-0-	-4117	-0-	10420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14070	X	6694	-0-	-7376	-0-	6693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	23259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	20580	X	19370	-0-	-1210	-0-	19367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 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
03	41673	X	41673	-0-	-0-	-0-	41671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	38272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38471	X	784	-0-	-37687	-0-	782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	37230	X	1154	-0-	-36076	-0-	1152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

03	930	X	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

03	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

03	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11537	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

03	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

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

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

03	961	X	223	-0-	-738	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

03	11036	X	3347	-0-	-7689	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

03	10106	X	8498	-0-	-1608	-0-	8496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9780	X	9041	-0-	-739	-0-	9040	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42160	X	41964	-0-	-196	-0-	41958	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	40800	X	34917	-0-	-5883	-0-	34915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

03	9765	X	1902	-0-	-7863	-0-	1898	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	15494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

03	32178	X	31158	-0-	-1020	-0-	31156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31140	X	28000	-0-	-3140	-0-	27999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

03	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27987	X	27987	-0-	-0-	-0-	27986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	15	2	1	9	N	1					53
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					53
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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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

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
03	6324 X	4251	-0-	-2073	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	6037	-0-	-83	-0-	6035	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	5301 X	4750	-0-	-551	-0-	4743	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5130 X	4659	-0-	-471	-0-	4655	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

03	2108	X	198	-0-	-1910	-0-	37	1	161	2	N	-0-					93
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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

03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	N	116	129	1			147
							128	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	167	1	3425	2	N	70	74	1			143
							77	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	180	1	3696	2	N	91	113	1			121
							100	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	152	1	2887	2	N	130	95	1			156
							143	9									
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	129	1	2348	2	N	252	137	1			271
							277	9									
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	173	1	3527	2	N	155	262	1			164
							171	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	25	1			2
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					2
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					33
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

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					84
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					84
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3			Y	-0-					114
04	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	1868	3			Y	-0-					114
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

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					34
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1884	3	173	9	N	157	180	1			11
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

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

03	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					68
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	336	3			N	-0-					68
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

03	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	3			N	-0-					75
04	1170	N	830	-0-	-340	-0-	830	3			N	-0-					75
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

03	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	3147	3			N	-0-					43
04	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	3			N	-0-					43
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

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					18
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					40
04	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	3			N	-0-					40
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					29
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					29
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

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
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					51
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	565	3	1	9	N	1					52
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					75
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					75
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

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					32
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

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					86
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					86
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744 N	695	-0-	-49	-0-	691	3	4	9	N	4					122
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6					128
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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					117
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					117
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

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					54
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					54
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
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-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					96
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					96
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

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
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

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					132
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					132
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

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

03	930	N	914	-0-	-16	-0-	910	3	4	9	N	4					101
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	852	3	24	9	N	22					123
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

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	N	5					131
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					131
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2797	3	7	9	N	6					105
04	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	2335	3	66	9	N	60	160	1			5
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

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
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	N	27					102
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					102
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

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
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					131
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					131
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

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
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					89
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					89
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

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
03	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	2462	3	6	9	N	5					178
04	2640	X	2041	-0-	-599	-0-	2041	3			N	-0-					178
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

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
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					156
04	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1155	3			N	-0-					156
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

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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					136
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	844	3	43	9	N	39					175
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			27
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			27
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			104
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		Y	-0-			104
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					35
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	Y	2					52
04	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2602	2	12	9	Y	11					63
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

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
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					30
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					30
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					26
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					26
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					45
04	1680	X	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			Y	-0-					45
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					26
04	2310	X	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			Y	-0-					26
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			Y	-0-					37
04	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			Y	-0-					37
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					81
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					81
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

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					60
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			Y	-0-					60
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			Y	-0-					27
04	1170	N	495	-0-	-675	-0-	495	2			Y	-0-					27
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					27
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					27
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	7	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

03	T. A.	17	-0-	17	64	17	2			Y	-0-					61
04	70 X	6	-0-	-64	-0-	6	2			Y	-0-					61
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					27
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					103
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					103
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					86
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					86
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			Y	-0-					34
04	2850	X	2633	-0-	-217	-0-	2633	2			Y	-0-					34
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					57
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					57
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494 X	6062	-0-	-2432	-0-	6055	2	7	9	Y	6					65
04	8220 X	4879	-0-	-3341	-0-	4871	2	8	9	Y	7					72
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					40
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					40
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

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					140
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					140
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					50
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					50
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			Y	-0-					50
04	870 N	756	-0-	-114	-0-	756	2			Y	-0-					50
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					70
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					70
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

03	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			Y	-0-					83
04	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			Y	-0-					83
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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	620 N	616	-0-	-4	-0-	571	2	45	9	Y	41					70
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	484	2	44	9	Y	40	59	1			51
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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					32
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					32
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

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

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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	4336	-0-	-252	-0-	4335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4440 X	4095	-0-	-345	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

03	12927 X	11986	-0-	-941	-0-	11985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13920 X	11171	-0-	-2749	-0-	11170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

03	18290 X	6341	-0-	-11949	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	19892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

03	10106 X	9694	-0-	-412	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
04	9780 X	9257	-0-	-523	-0-	9256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

03	12152 X	6708	-0-	-5444	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	11760 X	7488	-0-	-4272	-0-	7487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

03	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

03	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2303	-0-	-577	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

03	3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

03	14B2 EXT	5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3604	-0-	3604	9128	3604	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 X	70	-0-	-1325	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	990 X	31	-0-	-959	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

03	558 X	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

03	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

03	6665 X	6639	-0-	-26	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

03	5952 X	4578	-0-	-1374	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	4428	-0-	-1332	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

03	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15630 X	12181	-0-	-3449	-0-	12180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7780	-0-	-745	-0-	7779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8250	X	7593	-0-	-657	-0-	7592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8691	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8250	X	6954	-0-	-1296	-0-	6953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

03	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	18550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422 X	17111	-0-	-311	-0-	17110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16860 X	16663	-0-	-197	-0-	16662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

03	16740 X	9285	-0-	-7455	-0-	9284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16200 X	9235	-0-	-6965	-0-	9234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

03	11346 X	8726	-0-	-2620	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
04	10980 X	10703	-0-	-277	-0-	10702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32883	X	32883	-0-	-0-	-0-	32881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31407	X	31407	-0-	-0-	-0-	31406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

03	9362	X	716	-0-	-8646	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	586	-0-	-8474	-0-	586	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

03	1736	X	21	-0-	-1715	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

03	23839	X	15954	-0-	-7885	-0-	15953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22920	X	14346	-0-	-8574	-0-	14345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

03	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

03	8122 X	6017	-0-	-2105	-0-	6016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
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-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6390	X	2890	-0-	-3500	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	27466	X	26912	-0-	-554	-0-	26910	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	25828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	18765	-0-	-5880	-0-	18763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	23850	X	8579	-0-	-15271	-0-	8578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

03	33852 X	27604	-0-	-6248	-0-	27603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32760 X	27709	-0-	-5051	-0-	27707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

03	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14460 X	11391	-0-	-3069	-0-	11390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150 X	4734	-0-	-1416	-0-	4733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
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-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

03	5890 X	5834	-0-	-56	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14050	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
04	8250 X	5659	-0-	-2591	-0-	5466	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295					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
04	0	14047	-0-	14047	14047	13682	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
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-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	1095	-0-	-1230	-0-	32	1	1048	2	N	14					65
						15	9									
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	56	1	1814	2	N	66					131
						73	9									
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

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					23
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					23
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

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

03	10354	X	8746	-0-	-1608	-0-	262	1	8458	2	N	24	361	1			20
							26	9									
04	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	251	1	8110	2	N	-0-					20
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									

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

03	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	1280	3	53	9	Y	48					122
04	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1320	3	92	9	Y	84	184	1			22
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

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

03	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

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
03	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	449	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
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-

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
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-			-0-
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-

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

03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	52	1	1832	2	N	-0-			119
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	57	1	1675	2	N	-0-			119
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

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

03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	N	32			57
						35	9							
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	67			124
						74	9							
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

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
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	2	N	48					185
						53	9									
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	2	N	39					224
						43	9									
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									

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

03	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2		N	-0-		30
04	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2		N	-0-		30
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

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

03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	3	7 9	N	6		42
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		42
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

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		15
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		15
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
04	960 N	689	-0-	-271	-0-	51	1	638	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

03	2665 X	898	-0-	-1767	-0-	65 1	833 2	N	-0-			131
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	74 1	933 2	N	-0-			131
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-					82
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					82
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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			32
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	N	6			51
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4			55
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

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

03	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-			45
04	720 N	616	-0-	-104	-0-	616	3			N	-0-			45
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

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
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2062	3	33	9	N	30					85
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2005	3	97	9	N	88	162	1			11
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

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					11
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					11
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

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					17
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					17
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

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					41
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					41
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					59
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

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
03	12028 X	8538	-0-	-3490	-0-	8365	2	173	9	N	157	180	1			109
04	11640 X	8514	-0-	-3126	-0-	8406	2	108	9	N	98					207
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

TGNR GULF COAST LLC 850992
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

03	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-					10
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					10
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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					82
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					82
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

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	201	1	2563	2	N	-0-					104
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	2	N	-0-					104
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									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	364	1	4635	2	N	-0-					49
04	4320 X	3685	-0-	-635	-0-	270	1	3415	2	N	-0-					49
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

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
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	463	1	5907	2	N	37					94
							41	9									
04	4410	X	4018	-0-	-392	-0-	291	1	3677	2	N	45	72	1			67
							50	9									
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

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
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	701	1	8932	2	N	15					82
							17	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	502	1	6338	2	N	-0-					82
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									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					27
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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	43	1	553	2	N	2					27
							2	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	287	185	1			279
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	72	187	1			164
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									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

03	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	137	1	1747	2	N	-0-					12
04	2160	X	2083	-0-	-77	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					12
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

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					34
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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	N	-0-					29
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	N	-0-					29
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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				17
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-				17
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

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	252	1	3208	2	N	-0-				25
04	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	199	1	2512	2	N	-0-				25
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	N	-0-					60
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	N	-0-					60
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

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1116	N	296	-0-	-820	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	183	1	2328	2	N	-0-					126
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	N	8	117	1			17
							9	9									
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

03	403 X	71	-0-	-332	-0-	5	1	66	2	N	-0-					10
04	390 X	44	-0-	-346	-0-	3	1	41	2	N	-0-					10
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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					25
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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	192	1	2454	2	N	-0-					29
04	2700 N	2131	-0-	-569	-0-	156	1	1975	2	N	-0-					29
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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-					50
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	-0-					50
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

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	234	1	2987	2	N	-0-					49
04	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	191	1	2408	2	N	-0-					49
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

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	1860	N	859	-0-	-1001	-0-	58	1	746	2	N	50					114
							55	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	127	1	1601	2	N	6					120
							7	9									
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

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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	280	1	3571	2	N	18					95
							20	9									
04	2940	X	1873	-0-	-1067	-0-	137	1	1736	2	N	-0-					95
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

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85
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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	N	-0-					80
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	N	-0-					80
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

03	775	N	291	-0-	-484	-0-	21	1	270	2	N	-0-					29
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					29
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

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	-0-					26
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-					26
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-					34
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

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					74
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-					74
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	N	-0-			59
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	N	-0-			59
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	171	1	2186	2	N	7			107
						8	9							
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	124	1	1561	2	N	-0-			107
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

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-			94
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	33	1	422	2	N	-0-			94
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	4006	-0-	-427	-0-	291	1	3715	2	N	-0-			94
04	4290 X	3282	-0-	-1008	-0-	241	1	3041	2	N	-0-			94
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

03	248 X	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-			84
04	240 X	100	-0-	-140	-0-	100	2			Y	-0-			84
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

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

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

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					148
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					148
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-				-0-
04	990	N	476	-0-	-514	-0-	24	1	452	2	N	-0-				-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11411	3	149	9	N	135	174	1			111
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9025	3	165	9	N	150	166	1			95
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

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					21
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

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

03	1333	N	730	-0-	-603	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

03	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	480	N	198	-0-	-282	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
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-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			13
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	3		N	-0-			13
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

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1		N	-0-			45
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			45
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

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
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
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	1		N	-0-			-0-
04	1380 N	943	-0-	-437	-0-	943	1		N	-0-			-0-
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-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177	1	5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

03	3100 N	3613	-0-	513	513	3613	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	513				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2021

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
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
03	2474	N	860	-0-	-1614	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

03	3100	N	1071	-0-	-2029	814	1071	3			Y	-0-					-0-
04	2296	N	1482	-0-	-814	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

03	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	3			Y	-0-					47
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					47
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

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3546	-0-	546	546	3546	3			Y	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

03	3100	N	1263	-0-	-1837	2430	1263	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	838	-0-	-2162	268	838	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

03	1798	N	1056	-0-	-742	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

03	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
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-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
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
03	3100 N	1226	-0-	-1874	4230	1226	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1497	-0-	-1503	2727	1497	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

03	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
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-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

03	2976 X	1805	-0-	-1171	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	5736	5627	-0-	-109	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	5100 #	3781	-0-	-1319	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					97
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					97
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
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-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					1
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

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
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-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					3
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					3
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

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					65
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					30
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					30
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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					30
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
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

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					83
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					83
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3200	3	4	9	N	4					50
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	3	3	9	N	3					53
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

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					126
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					126
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	330 N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					94
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

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

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
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					124
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					124
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

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1391	2	N	20					118
						22	9									
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	22					140
						24	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					52
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	79	1	923	2	N	-0-					52
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

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 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
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	20	1	255	2	N	-0-					23
04	360 N	112	-0-	-248	-0-	9	1	103	2	N	-0-					23
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	N	4					111
							4	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1746	2	N	4					115
							4	9									
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

03	3100	N	3116	-0-	16	16	226	1	2882	2	N	7					66
							8	9									
04	1523	N	1507	-0-	-16	-0-	118	1	1385	2	N	4					70
							4	9									
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									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	518	2	N	-0-					28
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	240	1	448	2	N	-0-					28
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

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	2	N	3					32
							3	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	120	1	1402	2	N	4					36
							4	9									
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

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	84	1	1070	2	N	-0-					7
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	87	1	1023	2	N	-0-					7
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									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	477	1	6076	2	N	42					207
							46	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283	1	3319	2	N	29					236
							32	9									
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									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-					10
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	N	-0-					10
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

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

03	341	N	119	-0-	-222	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	73	1	325	2	N	-0-			35
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	403	2	N	-0-			35
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

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
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

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-			127
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			127
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

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

03	682 N	430	-0-	-252	-0-	78	1	352	2	N	-0-			-0-
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	90	1	397	2	N	-0-			-0-
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-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	47	1	210	2	N	-0-			-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	35	1	156	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	20524		16834	-0-	-3690	-0-	247	1	16587	2	N	-0-			-0-
04	15762		14241	-0-	-1521	-0-	209	1	14032	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	Y	-0-					41
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					41
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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642 X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	3			Y	-0-					235
04	5460 X	2197	-0-	-3263	-0-	2197	3			Y	-0-					235
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

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

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
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-

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3843	2	13	9	N	12					102
04	4110	X	3383	-0-	-727	-0-	3354	2	29	9	N	26					128
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					23
04	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-					23
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

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

03	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2956	-0-	-1424	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
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-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

03	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4914	-0-	-1026	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					108
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

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
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-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100	N	3733	-0-	633	633	3733	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3654	-0-	654	1287	3654	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1488	N	893	-0-	-595	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	659	-0-	-781	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

03	651	N	589	-0-	-62	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

03	434	N	182	-0-	-252	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILSON ZA GU1 WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

03	1240 N	942	-0-	-298	-0-	50	1	892	2	Y	-0-					84
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					84
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

03	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	100	1	1784	2	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	98	1	1703	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

03	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					19
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					19
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

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

03	992	N	958	-0-	-34	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	51	1	882	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12680	X	3959	-0-	-8721	-0-	209	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	8820	X	3699	-0-	-5121	-0-	201	1	3498	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	139	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
03	527	N	341	-0-	-186	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

03	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	158	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	175	1	3054	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	52	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	234	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3873	-0-	-537	-0-	210	1	3663	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

03	11394	X	3255	-0-	-8139	-0-	172	1	3083	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2522	-0-	-1288	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268

03	19197	X	5851	-0-	-13346	-0-	309	1	5542	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	4517	-0-	-6823	-0-	245	1	4272	2	N	-0-					-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

03	1302	N	891	-0-	-411	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

03	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

03	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	42	1	729	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

03	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	53	1	957	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	124	1	2225	2	Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	135	1	2348	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

03	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	54	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
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-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

03	961	N	897	-0-	-64	-0-	47	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

03	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	170	1	3049	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3072	-0-	-108	-0-	167	1	2905	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
03	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	112	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3086	-0-	86	86	168	1	2918	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

03	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	90	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	86	1	1492	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	167	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	157	1	2730	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

03	3100	N	3334	-0-	234	234	176	1	3158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2859	-0-	-141	93	155	1	2704	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

03	8649	X	8268	-0-	-381	-0-	437	1	7831	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	6725	-0-	-1465	-0-	365	1	6360	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

03	10430	X	3425	-0-	-7005	-0-	181	1	3244	2	Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	183	1	3193	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

03	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	98	1	1765	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1660	-0-	-380	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	116	1	2026	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	160	1	2873	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	145	1	2524	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

03	3100	N	4325	-0-	1225	2293	229	1	4096	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3420	-0-	420	2713	186	1	3234	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

03	713	N	667	-0-	-46	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

03	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1257	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2940	2	Y	-0-			-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	84	1	974	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-			85
04	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	98	1	1712	2	Y	-0-			85
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							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	195	1	3503	2	Y	-0-			-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-			-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

03	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	78	1	1398	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	77	1	1336	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	111	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	135	1	1572	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	254	1	4554	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4206	-0-	-594	-0-	228	1	3978	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	158	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14748	X	5846	-0-	-8902	-0-	309	1	5537	2	Y	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	228	1	3971	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

03	10664	X	9717	-0-	-947	-0-	513	1	9204	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	530	1	9226	2	N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	98	1	1752	2	Y	-0-					15
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	Y	-0-					15
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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

03	775	N	729	-0-	-46	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

03	4867	X	3471	-0-	-1396	-0-	183	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	251	1	4370	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

03	4464 X	4308	-0-	-156	-0-	228	1	4080	2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3070	-0-	-1190	-0-	167	1	2903	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

03	21948 X	14680	-0-	-7268	-0-	776	1	13904	2	Y	-0-			-0-
04	18540 X	10641	-0-	-7899	-0-	578	1	10063	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

03	12834 X	11621	-0-	-1213	-0-	614	1	11007	2	Y	-0-			-0-
04	12270 X	10382	-0-	-1888	-0-	564	1	9818	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	369	1	6607	2	Y	-0-			-0-
04	6180 X	5891	-0-	-289	-0-	320	1	5571	2	Y	-0-			-0-
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-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

03	12090 X	12034	-0-	-56	-0-	636	1	11398	2	Y	-0-			-0-
04	11700 X	11350	-0-	-350	-0-	617	1	10733	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

03	7347 X	5987	-0-	-1360	-0-	316	1	5671	2	Y	-0-			-0-
04	6600 X	5886	-0-	-714	-0-	320	1	5566	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	382	1	6845	2	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	369	1	6431	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

03	11501	X	10721	-0-	-780	-0-	567	1	10154	2	Y	-0-					-0-
04	11040	X	9622	-0-	-1418	-0-	523	1	9099	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

03	7843	X	7057	-0-	-786	-0-	373	1	6684	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	6921	-0-	-669	-0-	376	1	6545	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

03	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	809	1	14493	2	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13998	-0-	-552	-0-	760	1	13238	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	446	1	7991	2	Y	-0-					-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	420	1	7304	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

03	12555	X	11032	-0-	-1523	-0-	583	1	10449	2	Y	-0-					-0-
04	12090	X	11925	-0-	-165	-0-	648	1	11277	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	13330	X	13130	-0-	-200	-0-	871	1	12259	2	Y	-0-			133
04	12900	X	12504	-0-	-396	-0-	989	1	11515	2	Y	-0-			133
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							

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

03	14167	X	13172	-0-	-995	-0-	696	1	12476	2	Y	-0-			-0-
04	13530	X	12636	-0-	-894	-0-	686	1	11950	2	Y	-0-			-0-
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-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

03	11439	X	11245	-0-	-194	-0-	594	1	10651	2	Y	-0-			-0-
04	10890	X	9948	-0-	-942	-0-	540	1	9408	2	Y	-0-			-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

03	10664	X	9563	-0-	-1101	-0-	505	1	9058	2	Y	-0-			-0-
04	10050	X	8885	-0-	-1165	-0-	483	1	8402	2	Y	-0-			-0-
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-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	372	1	6671	2	Y	-0-			-0-
04	6390	X	6069	-0-	-321	-0-	330	1	5739	2	Y	-0-			-0-
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-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	291	1	5221	2	Y	-0-			-0-
04	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	282	1	4903	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	211	1	3777	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	2593	-0-	-1397	-0-	141	1	2452	2	Y	-0-			-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

03	T. A.		17230	-0-	17230	31206	910	1	16320	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		12789	-0-	12789	43995	695	1	12094	2	Y	-0-			-0-
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-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

03	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	247	1	4428	2	Y	-0-			-0-
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	260	1	4522	2	Y	-0-			-0-
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-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			81
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

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

03	3100	N	1598	-0-	-1502	1476	84	1	1514	2	Y	-0-			-0-
04	2022	X	546	-0-	-1476	-0-	30	1	516	2	Y	-0-			-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

03	10416	X	8575	-0-	-1841	-0-	453	1	8122	2	Y	-0-			-0-
04	10080	X	6593	-0-	-3487	-0-	358	1	6235	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
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	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1708	1	23	9	N	21					168
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24	176	1			16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	540 N	51	-0-	-489	-0-	51	3			Y	-0-					44
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

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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

03	1023	N	529	-0-	-494	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

03	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1265	-0-	-1225	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
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-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

03	3223	X	1578	-0-	-1645	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
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	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

03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
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	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

03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2051	-0-	-499	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

03	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-899	-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
03	1023	X	278	-0-	-745	-0-	278	2			N	-0-					112
04	750	X	86	-0-	-664	-0-	86	2			N	-0-					112
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

03	1333	N	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-					25
04	2100	N	1328	-0-	-772	-0-	1328	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					4
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					4
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

03	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	578	1	7608	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7384	-0-	-296	-0-	531	1	6853	2	N	-0-					-0-
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-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	110	1	1406	2	N	-0-					50
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	118	1	1381	2	N	-0-					50
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	231	1	2940	2	N	-0-					89
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	247	1	2892	2	N	-0-					89
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	675	2	N	-0-					26
04	720	N	602	-0-	-118	-0-	59	1	543	2	N	-0-					26
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

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	261	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	221	1	1200	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-					1
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	56	1	515	2	N	-0-					1
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

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
03	2449	X	772	-0-	-1677	-0-	104	1	668	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	562	-0-	-1808	-0-	87	1	475	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	153	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	265	1	1705	2	N	-0-					12
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	238	1	1293	2	N	-0-					12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	168	1	1549	2	N	-0-					12
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	2	N	-0-					12
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

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	412	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	349	1	1892	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

03	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	143	1	920	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	196	1	1065	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	N	-0-			40
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	94	1	856	2	N	-0-			40
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

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

03	1023	N	406	-0-	-617	-0-	55	1	351	2	N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	254	1	1631	2	N	-0-			-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	287	1	1555	2	N	-0-			-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	2	N	-0-			3
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	206	1	1887	2	N	-0-			3
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

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

03	1209	X	800	-0-	-409	-0-	108	1	692	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	875	-0-	-295	-0-	136	1	739	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	709	2	N	-0-			-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	112	1	606	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	85	1	545	2	N	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	168	1	1546	2	N	-0-			3
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1549	2	N	-0-			3
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

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	285	1	1833	2	N	-0-			-0-
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	266	1	1442	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	350	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	278	1	1506	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	376	1	2417	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	2414	-0-	-136	-0-	376	1	2038	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	186	1	1198	2	N	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	104	1	565	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	80	1	437	2	N	-0-			-0-
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-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

03	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	196	1	950	2	N	-0-			104
04	480 N	100	-0-	-380	-0-	21	1	79	2	N	-0-			104
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

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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-			3
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	521	2	N	-0-			3
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
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

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	194	1	2557	2	N	-0-			-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	196	1	2530	2	N	-0-			-0-
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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-			77
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-			77
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

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	930	1	4504	2	N	-0-			40
04	4890	X	3813	-0-	-1077	-0-	799	1	3014	2	N	-0-			40
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1164	1	4426	2	N	36			76
							40	9							
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

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
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	26	1	339	2	N	-0-			-0-
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-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			84
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			84
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	194	1	1791	2	N	-0-			19
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	202	1	1846	2	N	-0-			19
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

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	-0-			106
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	883	1	3333	2	N	-0-			106
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

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

03	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	288	1	3791	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3654	-0-	-426	-0-	263	1	3391	2	N	-0-			-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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

03	10292	X	6828	-0-	-3464	-0-	482	1	6346	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	8332	-0-	-1628	-0-	599	1	7733	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3007 X	2135	-0-	-872	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1879	-0-	-1031	-0-	135	1	1744	2	N	-0-			-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	403	1	5305	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	3864	-0-	-846	-0-	278	1	3586	2	N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	138	1	3432	2	Y	-0-			17
04	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	130	1	3260	2	Y	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			182
04	1530 N	52	-0-	-1478	-0-	52	2			N	-0-			182
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	Y	-0-			95
04	1860 N	1328	-0-	-532	-0-	51	1	1277	2	Y	-0-			95
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			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
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	-0-					143
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	2	Y	-0-					143
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-					-0-
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	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

03	3658 X	1991	-0-	-1667	-0-	77	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	3540 X	1346	-0-	-2194	-0-	52	1	1294	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	90	1	2251	2	Y	-0-					-0-
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	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-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
03	4712 X	3691	-0-	-1021	-0-	142	1	3549	2	Y	-0-					-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	145	1	3616	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

03	3937 X	3370	-0-	-567	-0-	130	1	3240	2	Y	-0-					-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4271	2	Y	-0-					-0-
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	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	230	1	5732	2	Y	-0-					-0-
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	230	1	5762	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

03	2654 N	2539	-0-	-115	-0-	98	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	88	1	2189	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3658	X	3186	-0-	-472	-0-	123	1	3063	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	130	1	3242	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

03	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	127	1	3172	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	Y	-0-					-0-
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	59	1	1478	2	Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	78	1	1958	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	71	1	1764	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	61	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	48	1	1195	2	Y	-0-					-0-
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	115	1	2859	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	110	1	2740	2	Y	-0-					-0-
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	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
03	4123 X	2512	-0-	-1611	-0-	97	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	250	1	6259	2	Y	-0-					-0-
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	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

03	2480 X	1761	-0-	-719	-0-	68	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	2212	-0-	-488	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-					-0-
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	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	Y	-0-					35
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	108	1	2712	2	Y	-0-					35
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	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	267	1	6673	2	Y	-0-					29
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	231	1	5773	2	Y	-0-					29
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	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	106	1	2645	2	Y	-0-					-0-
04	2760 N	2530	-0-	-230	-0-	97	1	2433	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					46
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					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
03	3317 X	2389	-0-	-928	-0-	92	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	2280	-0-	-930	-0-	88	1	2192	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	205	1	5108	2	Y	-0-					-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	160	1	3997	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	59	1	1488	2	Y	-0-					-0-
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	122	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	89	1	2233	2	Y	-0-					-0-
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	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	132	1	3284	2	Y	-0-					-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	123	1	3086	2	Y	-0-					-0-
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	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	-0-					71
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	735	2	Y	-0-					71
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	22	1	553	2	Y	-0-					-0-
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	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1711	-0-	-1469	-0-	66	1	1645	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	213	1	5311	2	Y	-0-					1
04	6420	X	4996	-0-	-1424	-0-	192	1	4804	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					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
03	2759	X	1790	-0-	-969	-0-	69	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	74	1	1853	2	Y	-0-					-0-
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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
03	5332	X	3847	-0-	-1485	-0-	148	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	2901	-0-	-2259	-0-	112	1	2789	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-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
03	2077	X	2024	-0-	-53	-0-	78	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	919	-0-	-1091	-0-	35	1	884	2	Y	-0-					-0-
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-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
03	4123	X	2485	-0-	-1638	-0-	96	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	1961	-0-	-2029	-0-	75	1	1886	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	682	X	346	-0-	-336	-0-	13	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-			-0-
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-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
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	162	1	4033	2	Y	-0-			48
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	181	1	4522	2	Y	-0-			48
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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			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
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	205	1	5102	2	Y	-0-			-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	227	1	5672	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	N	-0-			102
04	840	N	402	-0-	-438	-0-	34	1	368	2	N	-0-			102
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

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
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	N	20					207
							22	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	186	1	1982	2	N	-0-					207
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									

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					6
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					9
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

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					9
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	N	1					10
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

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					9
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					10
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

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
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					7
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	N	1					8
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	327	1	621	2	Y	3					39
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	298	1	533	2	Y	10	29	1			20
							11	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	1591	1	3020	2	Y	11					149
							12	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	1600	1	2862	2	Y	43	114	1			78
							47	9									
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									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	251	1	476	2	Y	2					43
							2	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	268	1	481	2	Y	9	31	1			21
							10	9									
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									

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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					6
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	60	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
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									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-					94
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					94
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

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					6
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					8
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

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					14
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					16
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

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					2
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					3
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

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
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					23
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					26
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

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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					1
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					1
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

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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
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

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

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

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1784	2	N	3					65
						3	9									
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	N	3	16	1			52
						3	9									
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									

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
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	2	N	14					141
							15	9									
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	187	1	2197	2	N	27	20	1			148
							30	9									
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									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	126	1	1604	2	N	3					121
							3	9									
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	133	1	1558	2	N	3	16	1			108
							3	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	N	2					38
							2	9									
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	104	1	1215	2	N	2	12	1			28
							2	9									
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									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
05 P&A COND	-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

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
03	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	237	1	3015	2	N	17					183
							19	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	285	1	3345	2	N	22	24	1			181
							24	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

03	558	N	251	-0-	-307	-0-	18	1	233	2	N	-0-					45
04	600	N	173	-0-	-427	-0-	14	1	159	2	N	-0-					45
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	465	N	385	-0-	-80	-0-	28	1	357	2	N	-0-					29
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	24	1	279	2	N	-0-					29
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									

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	N	-0-					12
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	172	1	2017	2	N	3					15
							3	9									
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	134	1	1704	2	N	20					121
							22	9									
04	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	135	1	1585	2	N	8					129
							9	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	1					12
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	48	1	565	2	N	1	6	1			7
							1	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

03	744	N	693	-0-	-51	-0-	50	1	636	2	N	6					92
							7	9									
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	51	1	596	2	N	4					96
							4	9									
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									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
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-													

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-													

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
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-													

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	935	-0-	935	28170	935	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	952	-0-	952	29122	952	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	390 X	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	SWR 10	1354	-0-	1354	37600	1354	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1108	-0-	1108	38708	1108	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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. //CONT.// 945936
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	11625 X	9982	-0-	-1643	-0-	1255	1	8704	2	N	21	40	1			2
						23	9									
04	10140 X	9637	-0-	-503	-0-	1208	1	8414	2	N	14					16
						15	9									
05	10478 X	9529	-0-	-949	-0-	1255	1	8262	2	N	11	20	1			7
						12	9									
06	9930 X	9182	-0-	-748	-0-	1181	1	7998	2	N	3					10
						3	9									
07	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	1255	1	8439	2	N	2					12
						2	9									
08	9982 X	9318	-0-	-664	-0-	1238	1	8078	2	N	2	10	1			4
						2	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	204	1	1805	2	N	-0-					50
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	215	1	1661	2	N	-0-					50
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

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
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

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
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-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

03	9176	X	1482	-0-	-7694	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	1361	-0-	-7519	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
03	0	W	540	-0-	540	7443	540	3			N	-0-					-0-
04	0	W	421	-0-	421	7864	421	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8830					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
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-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

03	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	DLQ G-10		791	-0-	791	1354	791	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		735	-0-	735	2089	735	2			Y	-0-					-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					-0-
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	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

03	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	944	3			N	-0-					-0-
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	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 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
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
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
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					11
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					11
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

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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

INDIAN CREEK WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

03	SWR 10	199	-0-	199	19037	199	3		Y	-0-	1	1	1
04	SWR 10	185	-0-	185	19222	185	3		Y	-0-			1
05	SWR 10	144	-0-	144	19366	144	3		Y	-0-			1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19366				Y	NO RPT			1
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

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

03	3100 N	4559	-0-	1459	3432	4559	3		Y	-0-	48	1	2
04	6922 X	3490	-0-	-3432	-0-	3490	3		Y	-0-			2
*05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3		Y	-0-			2
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			2
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			2
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			2

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

03	SWR 10	218	-0-	218	1208	218	3		Y	-0-			-0-
04	SWR 10	222	-0-	222	1430	222	3		Y	-0-			-0-
05	SWR 10	210	-0-	210	1640	209	3	1 9	Y	1			1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1640				Y	NO RPT			1
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

03	SWR 10	3027	-0-	3027	13166	3027	3		Y	-0-	1	1	-0-
04	SWR 10	2780	-0-	2780	15946	2780	3		Y	-0-			-0-
05	SWR 10	2390	-0-	2390	18336	2386	3	4 9	Y	4			4
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18336				Y	NO RPT			4
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	67	-0-	67	1457	67	3			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	35	-0-	35	1492	35	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	58	-0-	58	1550	58	3			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1550					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-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	1524	-0-	1524	11360	1524	3			Y	-0-	1	1			1
04	SWR 10	2187	-0-	2187	13547	2187	3			Y	-0-					1
05	SWR 10	1829	-0-	1829	15376	1826	3	3	9	Y	3					4
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15376					Y	NO RPT					4
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	62	-0-	62	110220	62	3			Y	-0-	4	1			2
04	SWR 10	188	-0-	188	110408	188	3			Y	-0-					2
05	SWR 10	108	-0-	108	110516	108	3			Y	-0-					2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110516					Y	NO RPT					2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			Y	-0-					2
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	2554	2			Y	-0-					2
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	1286	1	2753	2	N	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1252	1	2791	2	N	-0-			-0-
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-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

03	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	491	1	10185	2	N	-0-			-0-
04	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	449	1	9230	2	N	-0-			-0-
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-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	61	1	1258	2	N	-0-			-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-			-0-
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-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	372	1	7731	2	Y	-0-			-0-
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	333	1	6848	2	Y	-0-			-0-
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-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

03	6324 X	5517	-0-	-807	-0-	819	1	4698	2	N	-0-			-0-
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	832	1	5313	2	N	-0-			-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	617	1	521	2	N	-0-					1
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	605	1	660	2	N	-0-					1
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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-	1	1			1
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					1
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	3	3	9	Y	3					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-	14	1			2
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					2
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	3	1	9	Y	1					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-	2	1			1
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					1
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	7	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-	3	1			1
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					1
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	3	Y	-0-	1	1			1
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-	2	1			1
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					1
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	3	1	9	Y	1					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
03	SWR 10	4559	-0-	4559	73295	4559	3			Y	-0-	48	1			2
04	SWR 10	3490	-0-	3490	76785	3490	3			Y	-0-					2
05	SWR 10	3700	-0-	3700	80485	3700	3			Y	-0-					2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	80485					Y	NO RPT					2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	3100 N	3613	-0-	513	5755	3613	3			Y	-0-	3	1			1
04	8214 X	2459	-0-	-5755	-0-	2459	3			Y	-0-					1
*05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3512	3	6	9	Y	5					6
06	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-	15	1			2
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					2
*05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	3	2	9	Y	2					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					4
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	152	1			2
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					2
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	Y	2					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	2	1			1
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
*05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	Y	2					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	9	1			1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-	4	1			1
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-	14	1			1
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					1
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	3	2	9	Y	2					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-	11	1			1
04	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	1102	3			Y	-0-					1
05	1736 X	1057	-0-	-679	-0-	1054	3	3	9	Y	3					4
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-	23	1			2
04	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
05	4743 X	1381	-0-	-3362	-0-	1379	3	2	9	Y	2					4
06	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					4
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4
08	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	4	1	2
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			2
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	10	1	1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	2	1	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	12	1	1
04	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			1
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			1
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			1
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2390	-0-	-617	-0-	2386	3	4	9	Y	4					4
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					4
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-	1	1			1
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	945	2	N	-0-					-0-
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									

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

03	806 N	730	-0-	-76	-0-	51	1	679	2	N	-0-					37
04	720 N	633	-0-	-87	-0-	43	1	590	2	N	-0-					37
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									

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
03	2728 X	2489	-0-	-239	-0-	65	1	2384	2	Y	36					192
						40	9									
04	2829 X	2625	-0-	-204	-0-	67	1	2523	2	Y	32					224
						35	9									
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					262

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					24
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					24
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					134
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					134
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

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
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-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					15
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					15
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

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	2	N	-0-					126
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	N	-0-					126
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									

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	83	83	1			315
						91	9									
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60	1	816	2	N	-0-					315
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									

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	26	1	343	2	N	-0-					112
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					112
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									

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
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	-0-					112
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	100	1	1360	2	N	-0-					112
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									

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	-0-					5
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	N	-0-					5
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									

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	87	87	1			39
							96	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					39
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

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-					-0-
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									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					102
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-					102
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

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

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

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

03	2356	X	943	-0-	-1413	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	959	-0-	-331	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

03	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2681	-0-	-619	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					12
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					12
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

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4			248
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2			250
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258

DELFIN OPERATING, LLC 212175
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	145	2	39	9	N	35					187
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	158	2	19	9	N	17					204
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

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

03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

03	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					12
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					12
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

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					1
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

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	650	3	318	9	Y	289	363	1			123
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	548	3	243	9	Y	221	181	1			163
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

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

03	SWR 10	465	-0-	465	175811	465	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	175811					N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
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

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					25
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					25
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

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
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-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
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-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	870 N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	406	-0-	406	606	406	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	828	-0-	828	98790	828	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	825	-0-	825	99615	825	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1457 N	771	-0-	-686	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	233	-0-	-1327	-0-	233	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

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

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

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

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
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
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			75
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			75
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	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			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

03	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

03	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

03	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

03	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3		N	-0-			-0-
04	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

03	2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

03	3627	X	2740	-0-	-887	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

03	1054	N	316	-0-	-738	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	3			N	-0-					-0-
04	2721 N	2717	-0-	-4	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

03	3100 N	3225	-0-	125	125	3225	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2956	-0-	-44	81	2956	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

03	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1154	-0-	-286	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

03	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

03	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

03	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

03	1674 N	1319	-0-	-355	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
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-

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

*09	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	3			N	-0-					46
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					46
*11	1020	N	796	-0-	-224	-0-	796	3			N	-0-					46
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					46
*01	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					46
*02	756	N	491	-0-	-265	-0-	491	3			N	-0-					46
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					46
*04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					46
*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-

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

03	2864	N	2811	-0-	-53	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

03	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

03	3503 X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2323	-0-	-1067	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

03	2315 N	2174	-0-	-141	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542 X	1878	-0-	-664	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
04	1980 X	1165	-0-	-815	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

03	3596 X	2217	-0-	-1379	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

03	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
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-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

03	26412 X	25643	-0-	-769	-0-	25643	3			N	-0-			-0-
04	25560 X	23942	-0-	-1618	-0-	23942	3			N	-0-			-0-
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-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

03	112003 X	111106	-0-	-897	-0-	111106	3			N	-0-			-0-
04	110910 X	105427	-0-	-5483	-0-	105427	3			N	-0-			-0-
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-

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

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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

03	3100 N	3540	-0-	440	440	819	1	2721	2	N	-0-			11
04	3824 X	3384	-0-	-440	-0-	775	1	2609	2	N	-0-			11
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	2	Y	-0-					14
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	336	1	1133	2	Y	-0-					14
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

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	935	1	3107	2	Y	-0-					14
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	969	1	3262	2	Y	-0-					14
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

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					8
04	1650 N	685	-0-	-965	-0-	157	1	528	2	N	-0-					8
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

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	429	1	1322	2	Y	-0-					14
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	452	1	1421	2	Y	-0-					14
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

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

03	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	119	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	165	1	3400	2	Y	-0-					-0-
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-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

03	186 N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	19	1	64	2	N	-0-					8
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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	510	1	1693	2	Y	-0-					14
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	550	1	1852	2	Y	-0-					14
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

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	561	1	1865	2	N	-0-					8
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	590	1	1987	2	N	-0-					8
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
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	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

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	450	1	1392	2	N	-0-					8
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	399	1	1243	2	N	-0-					8
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

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

03	3100	N	3943	-0-	843	843	912	1	3031	2	N	-0-					8
04	2295	N	1452	-0-	-843	-0-	332	1	1120	2	N	-0-					8
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

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	318	1	1058	2	N	-0-					8
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	320	1	1080	2	N	-0-					8
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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

03	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	786	1	2613	2	N	-0-					36
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	904	1	3045	2	N	-0-					36
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	202	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	170	1	3486	2	N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	806	1	3618	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	832	1	3669	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3351	-0-	251	251	184	1	3167	2	N	-0-			30
04	3000 N	3033	-0-	33	284	170	1	2863	2	N	-0-			30
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

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

03	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	621	1	12898	2	N	-0-			-0-
04	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	564	1	11581	2	N	-0-			-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
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	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

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

03	59 X	-0-	-0-	-59	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
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	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

03	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			32
04	14B2 EXT	103	-0-	103	141	103	2		N	-0-			32
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	977				N	NO RPT			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			133
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			133
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	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	8	-0-	8	268	8	2		N	-0-			108
04	14B2 EXT	4	-0-	4	272	4	2		N	-0-			108
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	NO RPT	-0-	-31	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

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

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

03	465 N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	Y	-0-			10
04	450 N	26	-0-	-424	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			10
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

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	41	1	1084	2	Y	2			57
						2	9							
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	14			71
						15	9							
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							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 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
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	20	1	519	2	N	-0-					13
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					13
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

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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	64	3	8			122
							70	9									
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	21	1	602	2	Y	51					173
							56	9									
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

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
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	2	Y	1					40
							1	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	2	Y	9					49
							10	9									
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									

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
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	2	N	92	182	1			167
							101	9									
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	2	N	75					242
							83	9									
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									

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
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					11
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					11
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
03	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2230	2	Y	-0-					29
04	2910 X	1863	-0-	-1047	-0-	65	1	1798	2	Y	-0-					29
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

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310 N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	N	-0-					170
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	N	-0-					170
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

03	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	95	1	1545	2	N	2	2	8			45
						2	9									
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	N	-0-					45
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

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					53
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	N	-0-					53
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	Y	24					48
							26	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	Y	20					68
							22	9									
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

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

03	3100	N	3235	-0-	135	135	149	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2946	-0-	-54	81	137	1	2809	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	108	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2296	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1147	N	746	-0-	-401	-0-	34	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	86	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	78	1	1599	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	88	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	100	1	2062	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	47	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
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-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	N	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					8
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

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	141	1	2920	2	Y	-0-					-0-
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	129	1	2654	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
03	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					197
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	806	2	4	9	N	4					201
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

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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1995	N	1387	-0-	-608	-0-	64	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	570	N	165	-0-	-405	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	Y	-0-					-0-
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-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63	1	671	2	Y	-0-	6	1			8
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					8
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

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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

03	3100	N	2632	-0-	-468	565	151	1	2481	2	Y	-0-			3
04	3000	N	2491	-0-	-509	56	144	1	2347	2	Y	-0-			3
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

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

03	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	141	1	2926	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	135	1	2779	2	Y	-0-			-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

03	806	N	772	-0-	-34	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	104	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1935	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

03	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

03	3033	N	2372	-0-	-661	-0-	109	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	1978	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

03	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	82	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-					-0-
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

03	2606	N	1971	-0-	-635	-0-	91	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1755	-0-	-435	-0-	81	1	1674	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	1178	N	551	-0-	-627	-0-	55	1	496	2	N	-0-					-0-
04	780	N	513	-0-	-267	-0-	53	1	460	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	39	1	795	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					3
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	2	Y	-0-					3
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									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	120	1	2466	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

03	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	147	1	3053	2	N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	145	1	2980	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	1705	N	822	-0-	-883	-0-	34	1	700	2	Y	80	93	1			249
							88	9									
04	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	46	1	940	2	Y	44	50	1			243
							48	9									
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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 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
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	181	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	164	1	3366	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	94	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	74	1	1518	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	162	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	149	1	3059	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

03	3100	N	1836	-0-	-1264	409	84	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	65	1	1332	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-			-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

03	2138	N	1625	-0-	-513	-0-	75	1	1550	2	Y	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	Y	-0-			-0-
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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9172 - 9772

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2015

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	90	1	1859	2	N	-0-			-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

03	3100	N	3126	-0-	26	26	144	1	2982	2	N	-0-			-0-
04	3640	X	3614	-0-	-26	-0-	168	1	3446	2	N	-0-			-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-			-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

03	372	X	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	330	X	198	-0-	-132	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2295	N	1291	-0-	-1004	-0-	59	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	143	1	2963	2	Y	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	127	1	2609	2	Y	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	N	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	74	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	90	1	1855	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	152	-0-	-2824	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	186	1	3815	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
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-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	Y	-0-					19
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	Y	-0-					19
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									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

03	3100	N	2132	-0-	-968	2106	98	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1819	-0-	-1181	925	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	700	-0-	-785	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	194	1	4035	2	Y	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3774	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	272	1	5654	2	Y	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	264	1	5418	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	112	1	2320	2	Y	-0-					-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	61	1	1254	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-					-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

03	2294	X	1425	-0-	-869	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	182	1	3742	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	78	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

03	3100	N	3485	-0-	385	385	160	1	3325	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1147	-0-	-1253	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

03	992	N	888	-0-	-104	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	619	-0-	-371	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

03	837	N	790	-0-	-47	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

03	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

03	2666	N	1418	-0-	-1248	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	107	1	2224	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2145	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

03	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	129	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	123	1	2518	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

03	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-					3
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					3
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

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

03	1054 N	713	-0-	-341	-0-	33	1	680	2	N	-0-					-0-
04	960 N	808	-0-	-152	-0-	38	1	770	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	985	-0-	-503	-0-	45	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

03	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	36	1	737	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	188	1	3907	2	Y	-0-	1	1			79
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	180	1	3691	2	Y	-0-					79
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									

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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1	2232	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	107	1	2197	2	Y	-0-					-0-
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-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

03	279	N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

03	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	60	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	1220	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

03	372	N	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	1240	N	799	-0-	-441	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1943	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	76	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 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
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	139	1	2889	2	Y	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	132	1	2717	2	Y	-0-					-0-
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									

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 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
03	1826	N	1028	-0-	-798	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	42	1	860	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

03	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	62	1	664	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	148	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2916	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	106	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	N	-0-					-0-
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-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	91	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

03	4216 X	2835	-0-	-1381	-0-	533	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	670	1	4500	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

03	992 N	720	-0-	-272	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	N	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

03	1612	N	1095	-0-	-517	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

03	1116	N	922	-0-	-194	-0-	10	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	9	1	730	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	89	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1704	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	40	1	821	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	128	1	2632	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	92	1	1897	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133		-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

03	37	N	37	-0-	-0-		-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19		-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

03	2712	N	2712	-0-	-0-		-0-	125	1	2587	2	Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-		-0-	120	1	2466	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

03	2839	X	2839	-0-	-0-		-0-	666	1	2173	2	Y	-0-					-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-		-0-	638	1	1963	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

03	102	N	102	-0-	-0-		-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55		-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

03	1520	N	1520	-0-	-0-		-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-		-0-	93	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
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-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1930	-0-	-1170	509	89	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	2337	N	1828	-0-	-509	-0-	85	1	1743	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	185	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	175	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	163	1	3345	2	N	-0-					-0-
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-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	250	1	5193	2	Y	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	244	1	5023	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	187	1	3875	2	N	-0-			97
04	3990	X	3573	-0-	-417	-0-	166	1	3407	2	N	-0-			97
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

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	494	1	10254	2	Y	-0-			32
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	483	1	9915	2	Y	-0-			32
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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-			64
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	38	1	816	2	N	-0-			64
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

03	3100	N	10265	-0-	7165	20475	10265	2			N	-0-			85
04	28298	X	7823	-0-	-20475	-0-	7823	2			N	-0-			85
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			85

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					83
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-1891	-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
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					132
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					132

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
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					70
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					70
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					32
04	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	3459	2			N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					73
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					73
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

03	2480	N	1826	-0-	-654	-0-	53	1	1773	2	N	-0-					10
04	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	69	1	2302	2	N	-0-					10
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

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

03	930	N	866	-0-	-64	-0-	25	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	672	-0-	-228	-0-	20	1	652	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	43	1	1423	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	129	1	4308	2	N	-0-					48
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	110	1	3660	2	N	-0-					48
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

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1895	2	N	-0-					28
04	1830	N	1586	-0-	-244	-0-	46	1	1540	2	N	-0-					28
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	34	1	1133	2	N	-0-					-0-
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-

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

03	2728 N	1431	-0-	-1297	-0-	152	1	1218	2	N	55	190	1	84
						61	9							
04	2640 N	448	-0-	-2192	-0-	44	1	404	2	N	-0-			84
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

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
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

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	212	1	4735	2	N	10	177	1			29
						11	9									
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	203	1	4510	2	N	16					45
						18	9									
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									

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

03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	345	1	7171	2	Y	-0-					-0-
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	326	1	6692	2	Y	-0-					-0-
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-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3556	2	Y	-0-					-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	162	1	3330	2	Y	-0-					-0-
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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
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

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

03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	411	1	2220	2	N	-0-			108
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	338	1	1745	2	N	-0-			108
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

03	1054 N	856	-0-	-198	-0-	134	1	722	2	N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	181	1	932	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	2	N	40					100
						44	9									
04	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	72	1	1893	2	N	-0-					100
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									

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

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	10	-0-	10	152	10	2			Y	-0-					-0-
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-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

03	3100 N	911	-0-	-2189	1418	910	2	1	9	N	1	169	1			28
04	2255 N	837	-0-	-1418	-0-	835	2	2	9	N	2					30
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	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

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

03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	129	1	698	2	N	-0-	181	1			57
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	154	1	794	2	N	-0-					57
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									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021

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

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

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
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

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5301	X	2781	-0-	-2520	-0-	2775	2	6	9	N	5					145
04	4470	X	2629	-0-	-1841	-0-	2605	2	24	9	N	22					167
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					68
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3					71
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

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
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	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
08	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
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

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

03	14B2 EXT	2	-0-	2	83	2	2	N	-0-			178
04	14B2 EXT	6	-0-	6	89	6	2	N	-0-			178
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

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	35	2	44	9	N	40			150
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	37	2	50	9	N	45			195
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170 #	1863	-0-	-307	-0-	1863	2			N	-0-					52
04	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					52
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

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

03	3410 #	2846	-0-	-564	-0-	2712	2	134	9	N	122					172
04	2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2801	2	97	9	N	88	184	1			76
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

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					98
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					98
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
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

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

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

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			27
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			27
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
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

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					28
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26	1			4
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					28
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	401	2	2	9	Y	2	26	1			4
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

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					7
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-	6	1			1
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

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					28
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-	9	1			19
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					46
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					46
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

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					54
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	56	1			7
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2					113
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	398	2	18	9	N	16					129
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					30
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2			Y	-0-	22	1			8
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

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					226
04	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	1136	2	7	9	N	6					232
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

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
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

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

03	217 N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	6	N	-0-					92
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	N	-0-					92
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	48					170
						53	9									
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	24	1	73	2	N	34					204
						37	9									
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	52	161	1			95
						57	9									
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	188	2	N	20					115
						22	9									
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	233	1	266	2	N	2					117
						2	9									
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	163	1	99	2	N	3					120
						3	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-					128
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	34	1	102	2	N	-0-					128
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-					128
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	1					129
						1	9									
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	337	1	385	2	N	3					132
						3	9									
*08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	940	1	567	2	N	23					155
						25	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24					Y	-0-				27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	24					Y	-0-				27
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

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				27
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	7	1	218	3	N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	5	1	149	3	N	-0-			-0-
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-														

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	444	-0-	-176 B	-0-	13	1	431	3	N	-0-			-0-
04	510 N	338	-0-	-172 B	-0-	12	1	326	3	N	-0-			-0-
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-														

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-														

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	51	-0-	-73 B	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
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-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	35	1	1182	3	N	1			83
						1	9							
04	1050 N	730	-0-	-320 B	-0-	26	1	700	3	N	4			87
						4	9							
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-														

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	509	-0-	-111 B	-0-	15	1	494	3	N	-0-			97
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	16	1	441	3	N	-0-			97
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-														

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	205	-0-	-136 B	-0-	6	1	199	3	N	-0-			-0-
04	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-
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-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			28
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	3	N	-0-			28
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-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			58
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	2	1	58	3	N	-0-			58
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-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	5	1	172	3	N	-0-			94
04	240	N	129	-0-	-111 B	-0-	5	1	124	3	N	-0-			94
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-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-			192
04	420	N	266	-0-	-154 B	-0-	9	1	257	3	N	-0-			192
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	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-			24
04	180	N	98	-0-	-82 B	-0-	4	1	94	3	N	-0-			24
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-															

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	27	1	874	3	N	-0-			92
04	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	25	1	671	3	N	2			94
							2	9							
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-															

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	5	1	156	3	N	-0-			20
04	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	4	1	98	3	N	-0-			20
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-														

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	15	1	479	3	N	-0-			23
04	510 N	292	-0-	-218 B	-0-	10	1	282	3	N	-0-			23
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-														

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	2			125
						2	9							
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	3	N	9			134
						10	9							
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-														

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	43	1	1421	3	N	-0-			40
04	1260 N	909	-0-	-351 B	-0-	32	1	877	3	N	-0-			40
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-														

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	43	-0-	-112 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-			21
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	2	1	48	3	N	-0-			21
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-														

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			29
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			29
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

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			30
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			30
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

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

03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
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-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					90
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					90
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

03	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4730	2	73	9	N	66					223
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					223
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

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

03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					7
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	11	1	356	2	Y	-0-	6	1			1
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1699	2	47	9	N	43					217
04	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1605	2	65	9	N	59					276
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1149	2	17	9	Y	15	179	1			131
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1189	2	31	9	Y	28					159
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10					266
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					266
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

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

03	1519	N	46	-0-	-1473	-0-	46	2			N	-0-	195	1		86
04	1410	N	49	-0-	-1361	-0-	49	2			N	-0-				86
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

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
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

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
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

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
03	1178	N	795	-0-	-383	-0-	85	1	622	2	N	80	189	1			63
							88	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	80	1	569	2	N	72					135
							79	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	235	190	1			180
							259	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	852	2	N	81	184	1			77
							89	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	2	N	58					135
							64	9									
08	1674	N	1080	-0-	-594	-0-	88	1	956	2	N	33					168
							36	9									

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
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	5	1	34	2	N	20					97
							22	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	18					115
							20	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	70					185
							77	9									
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	2	2	N	30					215
							33	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	445	2	N	48	174	1			89
							53	9									
08	589	N	221	-0-	-368	-0-	16	1	172	2	N	30					119
							33	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					190
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	4					194
							4	9									
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

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
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	151	174	1			172
							166	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	77	174	1			75
							85	9									
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									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	463	-0-	-1335	-0-	84	1	379	2	N	-0-					246
04	1770	N	1102	-0-	-668	-0-	200	1	902	2	N	-0-					246
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

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

03	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			N	-0-					237
04	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	2			N	-0-					237
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

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

03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	N	20					136
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	2	34	9	N	31					167
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

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

03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	968	2	15	9	N	14					91
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	865	2	39	9	N	35	12	1			114
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					39

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

03	4433	X	3739	-0-	-694	-0-	3636	2	103	9	N	94	182	1			95
04	3990	X	3478	-0-	-512	-0-	3250	2	228	9	N	207	248	1			54
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					93

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					122
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1001	2	23	9	N	21	15	1			128
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					73

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1281	2	96	9	N	87					125
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1145	2	105	9	N	95	189	1			31
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					40

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

03	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2603	2	118	9	N	107	180	1			45
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2327	2	132	9	N	120	47	1			118
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	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					139

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					519
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					520
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

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
03	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	7835	1	22332	3	N	-0-					247
04	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	8092	1	20911	3	N	95					342
							105	9									
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	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					142

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

03	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	574	1	1635	3	N	-0-					136
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	659	1	1703	3	N	1					137
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					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

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	104	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	88	1	2956	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	1083	-0-	-3753	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3332	-0-	-1348	-0-	96	1	3236	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	429	-0-	-160	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	621	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	1577	1	46778	2	N	-0-					-0-
04	45810	X	45253	-0-	-557	-0-	1303	1	43950	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
03	8556 X	10	-0-	-8546	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

03	9517 X	8734	-0-	-783	-0-	285	1	8449	2	N	-0-					-0-
04	9330 X	7491	-0-	-1839	-0-	216	1	7275	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

03	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	891	1	26437	2	N	-0-					-0-
04	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	493	1	16629	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	114	1	3376	2	N	-0-					-0-
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	91	1	3086	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

03	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	480	1	14222	2	N	-0-					-0-
04	14280 X	12428	-0-	-1852	-0-	358	1	12070	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	214	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	189	1	6372	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	196	1	3380	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	189	1	2942	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

03	60388	X	52017	-0-	-8371	-0-	1697	1	50320	2	N	-0-			-0-
04	58440	X	47603	-0-	-10837	-0-	1370	1	46233	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	59	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	845	-0-	-835	-0-	24	1	821	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

03	22630	X	21532	-0-	-1098	-0-	702	1	20830	2	N	-0-			-0-
04	21900	X	18105	-0-	-3795	-0-	521	1	17584	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
03	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	1188	1	35234	2	N	-0-					-0-
04	37050	X	20084	-0-	-16966	-0-	578	1	19506	2	N	-0-					-0-
05	38285	X	30525	-0-	-7760	-0-	825	1	29699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	49	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

03	51740	X	51740	-0-	-0-	-0-	1688	1	50052	2	N	-0-					-0-
04	52127	X	52127	-0-	-0-	-0-	1501	1	50626	2	N	-0-					-0-
05	57393	X	57393	-0-	-0-	-0-	1551	1	55840	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

03	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	58	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	50	1	1678	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

03	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	638	1	10987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	653	1	10152	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	303	1	8994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	265	1	8933	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

03	2883	X	2794	-0-	-89	-0-	91	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	74	1	2484	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

03	868	X	59	-0-	-809	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	839	1	14458	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11399	-0-	-781	-0-	689	1	10710	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	469	1	8085	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5670	-0-	-2190	-0-	343	1	5327	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

03	620	N	356	-0-	-264	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	73	1	1130	2	N	-0-					-0-
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-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

03	44894	X	44894	-0-	-0-	-0-	1464	1	43430	2	N	-0-					-0-
04	42325	X	42325	-0-	-0-	-0-	1218	1	41107	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

03	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	184	1	2858	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	47	1	803	2	N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-
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-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

03	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	33	1	1117	2	N	-0-					-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-					-0-
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-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	193	1	2998	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

03	42997	X	40965	-0-	-2032	-0-	1336	1	39628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	41610	X	33155	-0-	-8455	-0-	954	1	32201	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

03	3348 X	453	-0-	-2895	-0-	453	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	385	-0-	-2915	-0-	385	2			N	-0-			-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	2	N	-0-			-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	83	1	2801	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

03	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	N	-0-			-0-
04	120 X	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
03	51019 X	51019	-0-	-0-	-0-	1664	1	49353	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	47758 X	47758	-0-	-0-	-0-	1375	1	46383	2	N	-0-					-0-
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-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
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-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

03	217 N	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
03	7533	X	4345	-0-	-3188	-0-	142	1	4202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	2	N	-0-					-0-
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-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
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-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	87	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	75	1	2521	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13836	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	13800 X	12932	-0-	-868	-0-	372	1	12560	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

03	30471 X	30471	-0-	-0-	-0-	994	1	29477	2	N	-0-					-0-
04	31470 X	28517	-0-	-2953	-0-	821	1	27696	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

03	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	2430 X	1543	-0-	-887	-0-	44	1	1499	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	221	1	6559	2	N	-0-					-0-
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	94	1	3181	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	204	1	6050	2	N	-0-					-0-
04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	167	1	5630	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	363	1	6243	2	N	-0-					-0-
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	391	1	6078	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

03	15314 X	12678	-0-	-2636	-0-	414	1	12263	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	14820 X	13438	-0-	-1382	-0-	387	1	13051	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

03	34787 X	34787	-0-	-0-	-0-	1135	1	33652	2	N	-0-					-0-
04	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	1039	1	35058	2	N	-0-					-0-
05	28024 X	28024	-0-	-0-	-0-	757	1	27266	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

03	214551 X	194538	-0-	-20013	-0-	194538	2			N	-0-					-0-
04	197640 X	181991	-0-	-15649	-0-	1569	1	180422	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	108	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					3
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					3
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

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

03	3000 N	750	-0-	-2250	1260	750	3			Y	-0-					38
04	1969 N	709	-0-	-1260	-0-	709	3			Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

03	42021 X	7427	-0-	-34594	-0-	7392	3	35	9	Y	32					170
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6988	3	37	9	Y	34	181	1			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

03	3000 N	1055	-0-	-1945	2986	1055	3			Y	-0-					40
04	3000 N	998	-0-	-2002	984	998	3			Y	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

03	3000 N	813	-0-	-2187	1613	813	3			Y	-0-					83
04	2381 N	768	-0-	-1613	-0-	768	3			Y	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
03	3000	N	589	-0-	-2411	1087	589	3			Y	-0-					22
04	1787	N	700	-0-	-1087	-0-	700	3			Y	-0-					22
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					22
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-527	-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
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					59
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					59
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

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
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	N	-0-					49
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	N	-0-					49
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

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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	1					131
							1	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	96	1			35
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	114	1	1448	2	N	40					228
							44	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1466	2	N	58	92	1			194
							64	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

03	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	604	2	N	2					16
							2	9									
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	51	1	603	2	N	1					17
							1	9									
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

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2060	2	N	6					31
							7	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	161	1	1887	2	N	5					36
							6	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1008	-0-	-642	-0-	29	1	979	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	928	-0-	-839	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	48	1	1622	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	2	Y	20					40
							22	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	2	Y	32	34	1			38
							35	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					52

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
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	Y	-0-					-0-
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					73
04	690	N	309	-0-	-381	-0-	309	2			N	-0-					73
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					96

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
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	83	1	2781	2	Y	70					154
							77	9									
04	3480	X	2137	-0-	-1343	-0-	59	1	1998	2	Y	73	133	1			94
							80	9									
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					125

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2134	-0-	2134	2681	62	1	2072	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	972	-0-	972	3653	28	1	944	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

03	930 N	674	-0-	-256	-0-	15	1	659	2	N	-0-			250
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	16	1	594	2	N	-0-			250
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

03	930 N	711	-0-	-219	-0-	56	1	655	2	N	-0-			27
04	840 N	545	-0-	-295	-0-	47	1	498	2	N	-0-			27
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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

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

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					85
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	536	2	2	9	Y	2					87
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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					77
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					77
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

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-					59
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-	1	1			58
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

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

03	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	166	1	2116	2	N	3					61
							3	9									
04	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	178	1	2088	2	N	12	21	1			52
							13	9									
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									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	N	20					48
							22	9									
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	60	1	702	2	N	21	7	1			62
							23	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

03	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	131	1	1675	2	N	3					82
							3	9									
04	2280	N	1785	-0-	-495	-0-	140	1	1642	2	N	3	19	1			66
							3	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

03	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	124	1	1579	2	N	11					86
							12	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	134	1	1566	2	N	11	15	1			82
							12	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
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
03	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	139	1	1769	2	N	3					70
						3	9									
04	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	150	1	1762	2	N	3	17	1			56
						3	9									
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	149	1	1813	2	N	3					59
						3	9									
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	N	4					63
						4	9									
07	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	155	1	1817	2	N	5					68
						6	9									
08	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	155	1	1711	2	N	3	17	1			54
						3	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 #: 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
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

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
04	6540 #	6105	-0-	-435	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
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-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			1
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

03	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3			N	-0-					2
04	4620 X	4544	-0-	-76	-0-	4544	3			N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					1
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

03	3069 X	2115	-0-	-954	-0-	2115	3			N	-0-					2
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					2
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

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					2
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

03	2015 N	1414	-0-	-601	-0-	1414	3		N	-0-			1
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			1
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

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

03	1085 N	907	-0-	-178	-0-	907	3		N	-0-			1
04	960 N	711	-0-	-249	-0-	711	3		N	-0-			1
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

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			2
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			2
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

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			2
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-			2
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

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

03	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3		N	-0-			1
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					1
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					2
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					1
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					1
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					2
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

03	3565 X	1037	-0-	-2528	-0-	1037	3			N	-0-					2
04	3330 X	152	-0-	-3178	-0-	152	3			N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					2
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					2
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

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					2
04	3060 X	2664	-0-	-396	-0-	2664	3			N	-0-					2
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

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

03	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979	3			N	-0-					1
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					1
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					1
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					1
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

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					3
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					3
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

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					2
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					2
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

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

03	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	3			N	-0-					1
04	2493	N	2306	-0-	-187	-0-	2306	3			N	-0-					1
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

03	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					1
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

03	4836	X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	3			N	-0-					4
04	4470	X	2557	-0-	-1913	-0-	2557	3			N	-0-					4
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			1
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

03	3100 N	5379	-0-	2279	2279	5379	3		N	-0-			1
04	3000 N	2054	-0-	-946	1333	2054	3		N	-0-			1
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			1
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			1
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

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

03	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3		N	-0-			1
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			1
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

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	124	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	115	1	2003	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	891	-0-	-129	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	Y	-0-			25
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	174	1	2025	2	Y	4			29
						4	9							
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

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
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	175	1	2460	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2352	-0-	-198	-0-	186	1	2166	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	Y	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	109	1	1268	2	Y	-0-			-0-
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-

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
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	77	1	1088	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
03	18441 X	7341	-0-	-11100	-0-	487	1	6854	2	Y	-0-			-0-
04	8790 X	6008	-0-	-2782	-0-	475	1	5533	2	Y	-0-			-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	111	1	1995	2	Y	-0-			-0-
04	1770 X	453	-0-	-1317	-0-	25	1	428	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	Y	-0-			-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	141	1	1641	2	Y	-0-			-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	31	1	3237	2	N	-0-			20
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			20
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

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

03	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					18
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					18
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	2158	-0-	-353	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		Y	-0-			-0-
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

03	899 N	747	-0-	-152	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
04	840 N	704	-0-	-136	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3		Y	-0-			-0-
04	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3		Y	-0-			-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

03	2418 X	685	-0-	-1733	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
04	750 X	562	-0-	-188	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3341	-0-	-1030	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	2046	X	1009	-0-	-1037	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1113	-0-	-837	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

03	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

03	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	150 X	58	-0-	-92	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

03	620 X	498	-0-	-122	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	600 X	480	-0-	-120	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

03	434 X	196	-0-	-238	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	420 X	171	-0-	-249	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

03	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
04	4500 X	4199	-0-	-301	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

03	2418	N	1906	-0-	-512	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1953	-0-	-417	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 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
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

03	1364 N	158	-0-	-1206	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	229	-0-	-521	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	6528	-0-	3528	3528	6528	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

03	2449	N	2070	-0-	-379	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449 X	1613	-0-	-836	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

03	2201 X	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

03	1736 X	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	1680 X	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

03	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1506	-0-	-264	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-				-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-				-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-				-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-				-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			Y	-0-				-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-				-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	3			Y	-0-				-0-
04	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	3			Y	-0-				-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			Y	-0-				-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			Y	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

03	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

03	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	711	-0-	-789	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					22
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					22
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

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	3489	3		Y	-0-			-0-
04	3480 X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3		Y	-0-			-0-
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-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

03	1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3		Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		Y	-0-			-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		Y	-0-			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
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-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

03	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

03	2573	X	218	-0-	-2355	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

03	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2530	-0-	-1070	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

03	1085	X	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	X	899	-0-	-151	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

03	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					-0-
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	458	1	3207	2	N	8					88
							9	9									
04	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	443	1	3102	2	N	11					99
							12	9									
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									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

03	992	N	957	-0-	-35	-0-	120	1	837	2	N	-0-					21
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-					21
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

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	203	1	1423	2	N	9					124
							10	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	196	1	1372	2	N	-0-					124
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	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

03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-					95
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-					95
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-					95
06	2340	N	1497	-0-	-843	-0-	-0-	1497	2		N	-0-					95
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	-0-	2100	2		N	-0-					95
08	2170	N	1351	-0-	-819	-0-	-0-	1351	2		N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
06	600	N	368	-0-	-232	-0-	-0-	368	2		N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	-0-	343	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

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2		N	-0-					105
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	-0-	102	2		N	-0-					105
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					105
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	2		N	-0-					105
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					105
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	2883 N	2857	-0-	-26	-0-	414	1	2425	2	N	16					179
						18	9									
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	445	1	2287	2	N	10					189
						11	9									
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									

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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
03	1922	X	788	-0-	-1134	-0-	788	2			Y	-0-					13
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					13
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

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
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					72
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					72
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
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

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
03	1085	N	248	-0-	-837	-0-	248	2			N	-0-					1
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					1
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

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
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					18
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					18
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	47	1	998	2	N	-0-			-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

03	434 N	347	-0-	-87	-0-	50	1	296	2	N	1			155
						1	9							
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	51	1	263	2	N	1			156
						1	9							
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

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

03	651 N	639	-0-	-12	-0-	93	1	544	2	N	2			28
						2	9							
04	630 N	111	-0-	-519	-0-	18	1	93	2	N	-0-			28
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

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			1
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			1
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

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

03	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-			48
04	1020 N	715	-0-	-305	-0-	715	2			N	-0-			48
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					7
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					7
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

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					9
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					9
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

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

03	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-					1
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					1
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					129
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	N	-0-					129
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

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

03	5022	X	1008	-0-	-4014	-0-	1008	2			N	-0-					27
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					27
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

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

03	2232	N	1260	-0-	-972	-0-	1260	2			N	-0-					21
04	2160	N	1317	-0-	-843	-0-	1317	2			N	-0-					21
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					1
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					1
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

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

03	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					28
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					28
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

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					2
04	2550	N	2002	-0-	-548	-0-	2002	2			N	-0-					2
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

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

03	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					13
04	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-					13
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

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					66
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					66
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

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					127
04	1170	N	472	-0-	-698	-0-	472	2			N	-0-					127
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					2
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					2
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

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

03	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					90
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					90
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

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					23
04	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-					23
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

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					27
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					27
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

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

03	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			N	-0-					34
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					34
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

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4512	2	9	9	N	8					111
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2827	2	55	9	N	50					161
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					73
04	3180	X	2420	-0-	-760	-0-	2420	2			N	-0-					73
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

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					64
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					64
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

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					3
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	2886	2			N	-0-					3
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

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

03	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					2
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					2
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

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

03	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1488	2			N	-0-					28
04	2460	X	1912	-0-	-548	-0-	1912	2			N	-0-					28
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

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

03	1581	X	1185	-0-	-396	-0-	1185	2			N	-0-					49
04	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	1312	2			N	-0-					49
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

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

03	2325	X	1288	-0-	-1037	-0-	1288	2			N	-0-					2
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					2
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

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					1
04	2070	N	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

03	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					49
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					49
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

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					12
04	2520	X	1835	-0-	-685	-0-	1835	2			N	-0-					12
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

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					128
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					128
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					1
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					26
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					26
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

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

03	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	2553	2			N	-0-					64
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					64
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

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					2
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					2
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

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

03	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					1
04	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					1
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

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					39
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					39
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					25
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

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					59
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					59
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

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					136
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	14	1	134	2	N	-0-					136
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

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
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					79
04	2160	N	1910	-0-	-250	-0-	1910	2			N	-0-					79
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

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	457	-0-	-783	-0-	43	1	414	2	N	-0-					30
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	105	1	975	2	N	-0-					30
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					12
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					12
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

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

03	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2			N	-0-					4
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					4
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

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			N	-0-					28
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					28
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					51
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					51
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1
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

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
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	481	1	4611	2	N	18					60
							20	9									
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	437	1	4070	2	N	20					80
							22	9									
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									

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
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	442	1	4230	2	N	-0-					70
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	420	1	3909	2	N	-0-					70
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

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
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					5
04	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	2			N	-0-					5
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

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
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					71
04	930	N	378	-0-	-552	-0-	378	2			N	-0-					71
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
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-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	3627 X	1748	-0-	-1879	-0-	1748	2			N	-0-					27
04	3510 X	1360	-0-	-2150	-0-	1360	2			N	-0-					27
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					13
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					13
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	279	1	379	2	N	-0-			128
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	253	1	323	2	N	-0-			128
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

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-			-0-
04	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	2			N	-0-			-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			3
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			3
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

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			1
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			1
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

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			1
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	106	1	1980	2	N	-0-			55
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	99	1	2099	2	N	-0-			55
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					1
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			N	-0-					1
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

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	1					67
04	1290	N	991	-0-	-299	-0-	991	2			N	-0-					67
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

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					2
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					2
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

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					30
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

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

03	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					81
04	2640	X	1284	-0-	-1356	-0-	1284	2			N	-0-					81
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			N	-0-					1
04	1290	N	98	-0-	-1192	-0-	98	2			N	-0-					1
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

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					1
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					1
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

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	340	1	1995	2	N	11					195
							12	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	356	1	1829	2	N	6					201
							7	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					74
04	750	N	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					74
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

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					25
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

03	6789	X	4930	-0-	-1859	-0-	250	1	4680	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4994	-0-	-1576	-0-	224	1	4770	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					32
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					32
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

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	235	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	177	1	3777	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	2792	1	10240	2	N	-0-					-0-
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	2710	1	11466	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1987	1	10976	2	N	-0-					-0-
04	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1924	1	11152	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	198	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	163	1	3472	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	3886	1	8348	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	11372	-0-	-358	-0-	3685	1	7687	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	N	-0-					54
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	1238	2	N	-0-					54
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

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					262
04	6450	X	5748	-0-	-702	-0-	5748	2			N	-0-					262
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

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

03	10385	X	5937	-0-	-4448	-0-	302	1	5635	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	536	1	11407	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	Y	3					21
							3	9									
04	2550	N	138	-0-	-2412	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
03	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	124	1	5474	2	Y	11	101	1			83
							12	9									
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	167	1	7899	2	Y	51					134
							56	9									
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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					124

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
03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8354	2	Y	17	125	1			107
							19	9									
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	159	1	7514	2	Y	50					157
							55	9									
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	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					132

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	Y	3					11
							3	9									
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					14
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-					14
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					67
04	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					67
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	5					24
							6	9									
04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	61	1	913	2	Y	2					26
							2	9									
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					26

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					9
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	161	1	4490	2	N	15					90
							17	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					90
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					8
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					58
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	747	-0-	-679	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					13
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-					13
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

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

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	Y	6					14
							7	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	64	1	2239	2	Y	7					21
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					28

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-					20
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	92	1	2416	2	Y	-0-					20
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					20

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

03	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	99	1	3161	2	Y	10					28
							11	9									
04	4110	X	3640	-0-	-470	-0-	101	1	3528	2	Y	10					38
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					53

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					21
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	2	Y	-0-					21
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	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 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
03	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	79	1	2503	2	Y	8					22
							9	9									
04	3240	X	2038	-0-	-1202	-0-	56	1	1975	2	Y	6					28
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					37

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	6					13
							7	9									
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	39	1	1353	2	Y	4					17
							4	9									
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					23

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

03	1798	X	891	-0-	-907	-0-	26	1	865	2	Y	-0-					25
04	2490	X	1627	-0-	-863	-0-	60	1	1567	2	Y	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					25

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	169	1	3396	2	Y	-0-					25
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	142	1	2654	2	Y	-0-					25
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-					9
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					9
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	3968 X	3651	-0-	-317	-0-	106	1	3545	2	Y	-0-			35
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	145	1	3818	2	Y	-0-			35
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			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
03	T. A.	5811	-0-	5811	6636	169	1	5642	2	Y	-0-			8
04	T. A.	5040	-0-	5040	11676	185	1	4855	2	Y	-0-			8
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	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			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
03	3968 X	847	-0-	-3121	-0-	25	1	822	2	Y	-0-			32
04	3150 X	1713	-0-	-1437	-0-	63	1	1650	2	Y	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			32

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
03	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	100	1	4121	2	Y	18			198
						20	9							
04	4620 X	3726	-0-	-894	-0-	112	1	3584	2	Y	27	181	1	44
						30	9							
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			94

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	6791	-0-	6791	13269	6791	2			Y	-0-			30
04	T. A.	5535	-0-	5535	18804	5535	2			Y	-0-			30
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	1					6
							1	9									
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1					10
							1	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	13	1	197	2	Y	1					11
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	265	1	5308	2	Y	-0-					-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					-0-
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4150	-0-	-380	-0-	211	1	3939	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-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
03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	101	1	3376	2	Y	-0-					40
04	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	107	1	2809	2	Y	-0-					40
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	107	1	4733	2	Y	9	83	1			69
							10	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	116	1	5481	2	Y	36					105
							40	9									
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	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					102

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
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	1	9	1			7
							1	9									
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	12	1	560	2	Y	4					11
							4	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	271	1	5440	2	N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	329	1	6146	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

03	1426	N	363	-0-	-1063	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	630	N	58	-0-	-572	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

03	1085	N	268	-0-	-817	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	229	-0-	-1121	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					30
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					30
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

03	3100 N	3425	-0-	325	325	3425	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2979	-0-	-21	304	2979	2		N	-0-			-0-
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-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
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-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

03	2356 N	1932	-0-	-424	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 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
03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					25
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					25
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3421	-0-	421	421	3421	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3503	X	228	-0-	-3275	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	130	1	4343	2	N	-0-					98
04	5010	X	4825	-0-	-185	-0-	141	1	4684	2	N	-0-					98
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

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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1170	-0-	-600	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					15
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					25
04	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					25
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

03	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	943	-0-	-947	-0-	943	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

03	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	2			N	-0-				-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-				-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-				-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
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-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-				52
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				52
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

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				107
04	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	2			N	-0-				107
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

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-				23
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	967	2	N	-0-				23
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1364	N	16	-0-	-1348	-0-	16	2			N	-0-					161
04	1350	N	147	-0-	-1203	-0-	147	2			N	-0-					161
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

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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	1	187	1			25
							1	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-					25
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

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					33
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					33
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

03	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-					28
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-					28
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

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

03	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	29	-0-	-870	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2			N	-0-					172
04	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	4339	2			N	-0-					172
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

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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					242
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					242
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

03	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					41
04	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					41
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

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

03	4216	X	3062	-0-	-1154	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3010	-0-	-1070	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			58
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2	N	-0-			58
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

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

03	868	N	78	-0-	-790	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	642	3398	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2340	-0-	-30	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			N	-0-					74
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

03	2604	N	1522	-0-	-1082	-0-	1522	2			N	-0-					27
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
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

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

03	3348	X	946	-0-	-2402	-0-	946	2			N	-0-					41
04	3240	X	2407	-0-	-833	-0-	2407	2			N	-0-					41
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

03	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	2			N	-0-					46
04	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	1008	2			N	-0-					46
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-					20
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2		N	-0-					20
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

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

03	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2		N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

03	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	2		N	-0-					20
04	2640	X	2251	-0-	-389	-0-	2251	2		N	-0-					20
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

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-					-0-
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

03	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	2		Y	-0-					-0-
04	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	2341	2		Y	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2		Y	-0-					56
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-					56
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			23
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			23
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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

03	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	232	2		N	-0-			-0-
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
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-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

03	651 N	247	-0-	-404	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

03	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

03	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
04	2668 N	2560	-0-	-108	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

03	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

03	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1929	-0-	-1071	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2		N	-0-			-0-
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-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	1674	-0-	-756	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

03	3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2586	-0-	-414	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053 X	3167	-0-	-1886	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

03	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1415	-0-	-2185	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

03	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3836	-0-	-754	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
04	3000	N	5963	-0-	2963	2963	5963	2			N	-0-					28
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

03	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2525	-0-	-55	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

03	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

03	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2			N	-0-					-0-
04	2809	N	2705	-0-	-104	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

03	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1953	-0-	-807	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

03	3162	X	1504	-0-	-1658	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

03	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	2757	-0-	-312	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2		N	-0-			-0-
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

03	1364 N	1078	-0-	-286	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
04	2160 N	1867	-0-	-293	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

03	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

03	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2		N	-0-			22
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			22
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			33
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			33
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

03	3100 X	2095	-0-	-1005	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2988	-0-	-12	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					3
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					3
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

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

03	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1272	-0-	-618	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

03	5797	X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

03	1178	N	644	-0-	-534	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

03	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					65
04	3000	N	3212	-0-	212	435	3212	2			N	-0-					65
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

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					1
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1370	2			N	-0-					1
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

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

03	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1501	2			N	-0-					67
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					67
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

03	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2713	-0-	-407	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

03	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	2		N	-0-			-0-
04	2982 X	2865	-0-	-117	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

03	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2014	-0-	-566	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

03	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

03	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

03	2387 N	1859	-0-	-528	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2205	-0-	-105	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

03	3224	X	1682	-0-	-1542	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3594	-0-	-606	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

03	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

03	4247 X	3359	-0-	-888	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	3531	-0-	-909	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

03	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

03	2635 X	2133	-0-	-502	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	1834	-0-	-1286	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			49
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			49
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

03	2945 X	1432	-0-	-1513	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

03	3658 X	2865	-0-	-793	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1367	-0-	-2083	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3120	-0-	-210	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

03	7161 X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6757	-0-	-173	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

03	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

03	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					72
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					72
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

03	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2			N	-0-					28
04	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	3456	2			N	-0-					28
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

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2086	-0-	-494	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					30
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

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					27
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					27
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					18
04	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	2			N	-0-					18
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

03	3162	X	2077	-0-	-1085	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2530	-0-	-530	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					2
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					2
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

03	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

03	5859 X	3499	-0-	-2360	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	2	10	9	N	9					117
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					117
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

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

03	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					91
04	2220 N	2080	-0-	-140	-0-	2080	2			N	-0-					91
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3263	2	29	4	N	-0-					-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3279	2	58	4	N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

03	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

03	2418 N	2111	-0-	-307	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1717	-0-	-503	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

03	1488 N	740	-0-	-748	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	618	-0-	-912	-0-	618	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1550	N	770	-0-	-780	-0-	770	2			N	-0-					5
04	1440	N	753	-0-	-687	-0-	753	2			N	-0-					5
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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 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
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2231	-0-	-259	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

03	2232 N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

03	1736 N	1318	-0-	-418	-0-	1290	2	28	4	N	-0-					-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1605	2	58	4	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

03	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

03	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	718	-0-	-2072	-0-	718	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2541	-0-	-729	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

03	3441 X	801	-0-	-2640	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		N	-0-			84
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2		N	-0-			84
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					17
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	57	1	1902	2	N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					51
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					51
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

03	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2101	-0-	-59	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

03	1333 N	778	-0-	-555	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	703	-0-	-437	-0-	703	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

03	4743 X	3391	-0-	-1352	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	2919	-0-	-2091	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					9
04	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2			N	-0-					9
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2	N	-0-			-0-
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2	N	-0-			-0-
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-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2	N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2	N	-0-			-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

03	2666 X	2617	-0-	-49	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2146	-0-	-314	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

03	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	2057	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					138
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					37
04	6870 X	5303	-0-	-1567	-0-	5303	2			N	-0-					37
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

03	3627 X	1144	-0-	-2483	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

03	4929 X	4390	-0-	-539	-0-	4390	2			N	-0-					45
04	4890 X	3924	-0-	-966	-0-	3924	2			N	-0-					45
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

03	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
04	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-				-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

03	2139	N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			N	-0-				-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-				-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8155	2	60	4	N	-0-				-0-
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6580	2	58	4	N	-0-				-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

03	3100	N	3570	-0-	470	470	3570	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	2648	-0-	-352	118	2648	2			N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

03	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

03	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

03	2232	N	788	-0-	-1444	-0-	788	2			N	-0-					39
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					39
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

03	2511	N	1743	-0-	-768	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					60
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					60
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					26
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	2			N	-0-					26
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					21
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					21
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

03	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2395	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2142	2	58	4	N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

03	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			N	-0-					85
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					85
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

03	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2181	-0-	-1299	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5735 X	2615	-0-	-3120	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			24
04	3270 X	2473	-0-	-797	-0-	2473	2		N	-0-			24
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

03	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	809	-0-	-571	-0-	809	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

03	1271	N	733	-0-	-538	-0-	733	2			N	-0-					114
04	1200	N	580	-0-	-620	-0-	580	2			N	-0-					114
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

03	7750	X	7092	-0-	-658	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

03	4495	X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

03	3503	X	2274	-0-	-1229	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

03	3317	X	1983	-0-	-1334	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1504	-0-	-1706	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					7
04	1710	N	1	-0-	-1709	-0-	1	2			N	-0-					7
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

03	2697	N	2096	-0-	-601	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

03	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2270	-0-	-1090	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

03	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2558	-0-	-442	1263	2558	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2950	-0-	-740	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

03	2604	N	680	-0-	-1924	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	434	-0-	-1726	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

03	3627	X	412	-0-	-3215	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1897	-0-	-1583	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

03	3100	N	3793	-0-	693	698	3760	2	33	4	N	-0-					-0-
04	3000	N	2396	-0-	-604	94	2354	2	42	4	N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

03	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1857	-0-	-843	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

03	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1621	-0-	-809	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

03	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3895	-0-	-395	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	690	-0-	-1170	-0-	690	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

03	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3784	-0-	-926	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

03	3565	X	57	-0-	-3508	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7241	-0-	-109	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4187	-0-	-223	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

03	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5599	-0-	-281	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					46
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					46
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					51
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					51
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	496	-0-	-1154	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

03	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2590	-0-	-770	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

03	5425	X	3846	-0-	-1579	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2406	-0-	-2844	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

03	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

03	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			N	-0-					25
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					25
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

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

03	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2017	-0-	-143	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	3033	-0-	-1400	-0-	3033	2		N	-0-			88
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			88
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

03	2635 N	845	-0-	-1790	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2417	-0-	-133	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	801	-0-	-279	-0-	801	2		N	-0-			-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

03	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
04	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

03	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			N	-0-					40
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					40
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

03	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

03	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	734	-0-	-1336	-0-	734	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

03	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					30
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					30
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3502	2	26	4	N	-0-					-0-
04	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	2828	2	58	4	N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					97
04	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					97
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			N	-0-					39
04	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	1316	2			N	-0-					39
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

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
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					142
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					142
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

03	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

03	1860	N	1045	-0-	-815	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	799	-0-	-1391	-0-	799	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

03	3100	N	3374	-0-	274	879	3374	2			N	-0-					-0-
04	3313	X	2434	-0-	-879	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					130
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

03	1674 N	1039	-0-	-635	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

03	3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3468	-0-	-12	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

03	4340	X	3171	-0-	-1169	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

03	2821	X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2			N	-0-					64
04	2730	X	1925	-0-	-805	-0-	1925	2			N	-0-					64
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					15
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

03	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					52
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3288	-0-	-522	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

03	3844 X	2482	-0-	-1362	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			25
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			25
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

03	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	7680 X	4228	-0-	-3452	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	47	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	2678	-0-	-2065	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	1179	-0-	-3411	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

03	3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2465	-0-	-925	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1915	-0-	-125	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

03	2697 X	810	-0-	-1887	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					26
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					26
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					87
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					87
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

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

03	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2734	-0-	-266	63	2734	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	542	-0-	-868	-0-	542	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

03	6572	X	4893	-0-	-1679	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4522	-0-	-1838	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					38
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2791	2			N	-0-					38
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	1720	-0-	-1039	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

03	2666 X	2021	-0-	-645	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	1775	-0-	-865	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1561	-0-	-359	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

03	2976 X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

03	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

03	4867 X	3511	-0-	-1356	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4447	-0-	-263	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

03	5270 X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2			N	-0-					21
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					21
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					24
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					24
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

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					43
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					43
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

03	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

03	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2191	-0-	-389	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

03	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
04	660 N	396	-0-	-264	-0-	396	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

03	3100 N	3422	-0-	322	322	3422	2		N	-0-			-0-
04	2493 X	2171	-0-	-322	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	960	-0-	-1020	-0-	960	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-			27
04	3900 X	3622	-0-	-278	-0-	3622	2		Y	-0-			27
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

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

03	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

03	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

03	3720 X	973	-0-	-2747	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	722	-0-	-2878	-0-	722	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

03	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	3903	-0-	-867	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
04	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
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-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
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-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

03	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3357	-0-	-693	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

03	992 N	630	-0-	-362	-0-	630	2			N	-0-					55
04	960 N	416	-0-	-544	-0-	416	2			N	-0-					55
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

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

03	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

03	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1279	-0-	-491	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

03	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			47
04	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	2078	2		N	-0-			47
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

03	8246 X	8235	-0-	-11	-0-	8235	2		N	-0-			22
04	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2		N	-0-			22
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

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

03	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

03	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	2		N	-0-			126
04	2936 X	2814	-0-	-122	-0-	2814	2		N	-0-			126
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2		N	-0-			-0-
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-	950	2		N	-0-			-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5801	-0-	-199	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

03	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1694	-0-	-436	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

03	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	1680	2		N	-0-			91
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			91
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7440 X	6257	-0-	-1183	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
04	7200 X	5074	-0-	-2126	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

03	3162 X	2661	-0-	-501	-0-	2661	2		Y	-0-			93
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			93
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

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

03	5332 X	3159	-0-	-2173	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	2548	-0-	-2612	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	52	-0-	-1568	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					37
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					37
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

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

03	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

03	1333	N	689	-0-	-644	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

03	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1643	-0-	-487	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1238	-0-	-202	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

03	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

03	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4256	-0-	-214	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

03	2945	N	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	47	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	45	1	3203	2	N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

03	2666	X	1385	-0-	-1281	-0-	1385	2			N	-0-					82
04	2130	X	1264	-0-	-866	-0-	1264	2			N	-0-					82
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

03	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			Y	-0-					93
04	3000	N	3125	-0-	125	125	3125	2			Y	-0-					93
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

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	3210	-0-	-696	-0-	3210	2			N	-0-					28
04	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	3215	2			N	-0-					28
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

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2384	-0-	-1276	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					80
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					80
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

03	4805 X	3521	-0-	-1284	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

03	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	2407	-0-	-233	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	2050	-0-	-80	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			168
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			168
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

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

03	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3030	-0-	-480	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

03	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
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-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

03	2573 X	1256	-0-	-1317	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
04	2010 X	1617	-0-	-393	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					18
04	11280	X	9966	-0-	-1314	-0-	9966	2			N	-0-					18
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					92
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					92
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

03	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

03	3224	X	2480	-0-	-744	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

03	2821	X	1881	-0-	-940	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	1541	-0-	-5031	-0-	1541	2			N	-0-					101
04	5280	X	1148	-0-	-4132	-0-	1148	2			N	-0-					101
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

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

03	1736	X	901	-0-	-835	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

03	2170	N	1585	-0-	-585	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	875	-0-	-1225	-0-	875	2			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2861	-0-	-1219	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
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-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

03	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					182
04	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-					182
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

03	8990	X	8400	-0-	-590	-0-	8400	2			N	-0-					87
04	8700	X	5214	-0-	-3486	-0-	5214	2			N	-0-					87
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

03	19468	X	19165	-0-	-303	-0-	19165	2			N	-0-					27
04	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					27
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

03	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2			N	-0-					244
04	19650	X	15702	-0-	-3948	-0-	15665	2	37	9	N	34	179	1			99
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

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

03	13175	X	12276	-0-	-899	-0-	12276	2			N	-0-					26
04	12750	X	11173	-0-	-1577	-0-	11173	2			N	-0-					26
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337 X	15776	-0-	-561	-0-	15776	2			N	-0-					77
04	16170 X	13916	-0-	-2254	-0-	13916	2			N	-0-					77
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

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

03	50623 X	45329	-0-	-5294	-0-	45329	2			N	-0-					143
04	48990 X	40677	-0-	-8313	-0-	40550	2	127	9	N	115	176	1			82
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

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

03	89280 X	80450	-0-	-8830	-0-	80450	2			N	-0-					92
04	83310 X	70338	-0-	-12972	-0-	70169	2	169	9	N	154	181	1			65
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

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

03	42953 X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-
04	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	42582	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					2
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

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					55
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			N	-0-					55
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

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

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

03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
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

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

03	5642 X	4150	-0-	-1492	-0-	4150	2			N	-0-					39
04	5730 X	5600	-0-	-130	-0-	5600	2			N	-0-					39
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

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

03	5022 X	3928	-0-	-1094	-0-	3884	2	44	9	N	40					132
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4411	2	9	9	N	8					140
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

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	13	1	18	2	N	-0-				28
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	17	1	22	2	N	-0-				28
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

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-				163
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	N	-0-				163
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

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	208	1	283	2	N	-0-				37
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	206	1	263	2	N	-0-				37
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

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-				30
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	2	N	-0-				30
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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					79
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					79
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

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

03	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2802	-0-	-18	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
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-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 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
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-			-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1395 X	201	-0-	-1194	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	5921 X	3688	-0-	-2233	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
04	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

03	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	2209	-0-	-1211	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	71	1	96	2	N	-0-			15
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	65	1	83	2	N	-0-			15
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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	310	1	422	2	N	-0-					3
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	318	1	406	2	N	-0-					3
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

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3100 N	1854	-0-	-1246	7279	1825	2	29	9	Y	26					149
04	3000 N	1566	-0-	-1434	5845	1564	2	2	9	Y	2					151
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

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

03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	176	1	976	2	N	-0-					53
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	112	1	615	2	N	-0-					53
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									

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

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

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

03	186 N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	1	1	2	N	-0-			144
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	1	4	2	N	-0-			144
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	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	1	3	2	N	-0-			145
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	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-			-0-
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	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	1	2	2	N	-0-			140
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	1	3	2	N	-0-					-0-
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	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
03	1574	N	1207	-0-	-367	-0-	143	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	738	-0-	-702	-0-	217	1	521	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	249	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7928 - 10700

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	589	1	544	2	N	2			112
						2	9							
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	570	1	577	2	N	-0-			112
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	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

03	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

03	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

03	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

03	3627	X	3003	-0-	-624	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

03	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3292	-0-	292	354	3292	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1352	-0-	-1738	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

03	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6217	-0-	-233	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

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

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

03	7967	X	152	-0-	-7815	-0-	152	3		N	-0-					-0-
04	6690	X	47	-0-	-6643	-0-	47	3		N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

03	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	2794	3		N	-0-					-0-
04	3450	X	2429	-0-	-1021	-0-	2429	3		N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-					-0-
04	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2426	3		N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

03	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	4258	3		N	-0-					-0-
04	4530	X	3139	-0-	-1391	-0-	3139	3		N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 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
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

03	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

03	3100	N	3492	-0-	392	392	3492	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3276	-0-	276	668	3276	3			N	-0-					-0-
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-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

03	3100	N	3161	-0-	61	103	3161	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3118	-0-	118	221	3118	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

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

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
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

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
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-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
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-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
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-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2596	-0-	-2174	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

03	7223	X	6950	-0-	-273	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6133	-0-	-857	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

03	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

03	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

03	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
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-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 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
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

03	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	2062	3		N	-0-					-0-
04	2640	X	1909	-0-	-731	-0-	1909	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3		N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		N	-0-			-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

03	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	843	-0-	-297	-0-	843	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

03	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1794	3		N	-0-					-0-
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3		N	-0-					-0-
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3		N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

03	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
04	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

03	3348	X	1992	-0-	-1356	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2502	-0-	-738	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
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

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
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-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	344	-0-	-2756	161	344	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	676	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	785	-0-	-2315	319	785	2			Y	-0-					-0-
04	1068	N	749	-0-	-319	-0-	724	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
03	1064	X	258	-0-	-806	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
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-

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
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	627	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
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-

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

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

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

03	589 N	275	-0-	-314	-0-	5	1	270	2	N	-0-					-0-
04	570 N	170	-0-	-400	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
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-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	294	1	1700	2	N	-0-					220
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	304	1	2393	2	N	-0-					220
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									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	156	1	901	2	N	12					219
							13	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	146	1	1154	2	N	-0-					219
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									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2904	2	14	9	N	13					72
04	3000	N	3179	-0-	179	179	3129	2	50	9	N	45					117
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

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
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					63
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1185	2	42	9	N	38					101
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

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					51
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					51
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TGNR GULF COAST LLC 850992
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	4619	2	46	9	N	42					107
04	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	4504	2	47	9	N	43					150
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

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
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-